

Утверждено « 25 » июля 200 8 г.

Зарегистрировано « 21 ОКТ 2008 200 8 г.

Советом директоров
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания
№1»

Государственный регистрационный номер
4 - 02 - 03388 - 0 - [] [] [] []
(указывается государственный регистрационный
номер, присвоенный выпуску (дополнительному
выпуску) ценных бумаг)

Протокол № 3
от « 28 » июля 200 8 г.

Федеральная служба по финансовым рынкам
(наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя

Е.И. Курицын

(наименование должности и подпись
уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»
облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным
централизованным хранением серии 02, в количестве 5 000 000 (Пять миллионов) штук
номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 1 820-й
(Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с
возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций, размещаемые по
открытой подписке

Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:
<http://www.tgcl.ru>

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

**РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ
ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ
БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО
ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ**

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005, 2006 и 2007 годы и соответствие
порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом
положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех
существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проводился аудит.
Закрываете акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Директор Закрываете акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»,
действующий на основании доверенности
от 16.05.2008 № STP-BD-4414-зао
«06» октября 2008 г.



Генеральный директор
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
«08» октября 2008 г.

Главный бухгалтер
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
«08» октября 2008 г.



Оглавление

Введение	6
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект	9
1.1 Лица, входящие в состав органов управления эмитента	9
1.2 Сведения о банковских счетах эмитента	9
1.3 Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	12
1.4. Сведения об оценщике эмитента	13
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	13
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг.....	14
II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг	15
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	15
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	15
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	15
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	15
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	16
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	20
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг ...	21
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	25
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	26
III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	31
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента.....	31
3.2. Рыночная капитализация эмитента.....	33
3.3. Обязательства эмитента	33
3.3.1. Кредиторская задолженность	33
3.3.2. Кредитная история эмитента	35
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	37
3.3.4. Прочие обязательства эмитента	37
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	37
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....	38
3.5.1. Отраслевые риски	38
3.5.2. Страновые и региональные риски	41
3.5.3. Финансовые риски	43
3.5.4. Правовые риски.....	45
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	46
3.5.6. Банковские риски	48
IV. Подробная информация об эмитенте	49
4.1. История создания и развитие эмитента	49
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	49
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	50
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	50
4.1.4. Контактная информация.....	50
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	51
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента	51
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	51
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента.....	51
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	52
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	54
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	54
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	60
4.2.6. Совместная деятельность эмитента	64

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	64
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	64
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	64
4.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	64
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	66
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	67
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	70
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	72
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	72
5.1.1. Прибыль и убытки.....	72
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности.....	73
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	75
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	76
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	76
5.3.2. Финансовые вложения эмитента.....	78
5.3.3. Нематериальные активы эмитента.....	80
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	80
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	81
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	83
5.5.2. Конкуренты эмитента.....	86
VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	92
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	92
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	101
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	139
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	140
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	141
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	149
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента.....	150
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	151
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	152
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	152
7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентов его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	152
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде), наличии специального права («золотой акции»).....	153

7.4 Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	154
7.5 Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций.....	154
7.6 Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	162
7.7 Сведения о размере дебиторской задолженности	211
VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	214
8.1 Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....	214
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	214
8.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	215
8.4 Сведения об учетной политике эмитента	215
8.5 Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	215
8.6 Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года.....	216
8.7 Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	216
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумагах.....	217
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах	217
9.1.1. Общая информация.....	217
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях	224
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах	251
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента	251
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием	251
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках	251
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг	251
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	252
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....	252
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента	253
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг	253
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг.....	257
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг.....	257
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	258
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг	258
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	259
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	263
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте	263
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	263
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	263
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента.....	264

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	264
10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....	268
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом.....	269
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	285
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....	285
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	287
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)....	287
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.....	287
10.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	298
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	298
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	298
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	302
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .	302
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	303
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	305
10.10. Иные сведения.....	309
Приложение 1 Сертификат серии 02	310
Приложение 2 Бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета, а также иная финансовая информация.	360
Приложение 3 Отчетность Эмитента в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности	491
Приложение 4 Учетная политика Эмитента	590

Введение

а) Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

Вид, категория (тип), серия (для облигаций) и иные идентификационные признаки ценных бумаг: *облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02 (далее по тексту именуется совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности - «Облигация» или «Облигация выпуска»).*

Количество размещаемых ценных бумаг: *5 000 000 (Пять миллионов) штук.*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: *1 000 (Одна тысяча) рублей.*

Порядок и сроки размещения:

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг.

Информация о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с момента публикации сообщения в газете «Невское время», при условии соблюдения очередности раскрытия информации, указанной в п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- *в ленте новостей – не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;*
- *на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

- 1) 5 (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;*
- 2) дата размещения последней Облигации выпуска.*

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

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка.*

Порядок размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций осуществляется с использованием системы торгов Закрытого акционерного общества «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа») или «ЗАО «ФБ ММВБ»).

Сведения об Организаторе торговли содержатся в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.8 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктах 2.4 и 9.2 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в ЗАО «ФБ ММВБ» в течение срока размещения Облигаций путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных участниками торгов ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – «Участники торгов» или «Участник торгов») с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» и иными нормативными документами Биржи, действующими на дату размещения Облигаций (далее – «Правила торгов Биржи» или «Правила Биржи»).

Размещение Облигаций осуществляется Эмитентом с привлечением посредника при размещении ценных бумаг (Андеррайтера), действующего по поручению и за счёт Эмитента, которым является «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество). Сведения об Андеррайтере приведены в пп. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. 2.5 и 9.6 Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Размещение Облигаций может происходить в форме Конкурса по определению процентной ставки купона на первый купонный период либо путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по Цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента в день принятия решения о дате начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке, предусмотренным п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Конкурс по определению процентной ставки купона на первый купонный период начинается и заканчивается в Дату начала размещения Облигаций. Порядок проведения конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций описан в п. 8.3. Решения о выпуске и в п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

При размещении в виде конкурса по определению процентной ставки на первый купонный период заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки на первый купонный период и заканчивается в последний день срока размещения Облигаций выпуска.

При размещении облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке первого купона на первый купонный период (далее – «фиксированная ставка первого купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой начала размещения облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее чем за один день до даты начала размещения облигаций. Информация об утвержденной величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. настоящего Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг. Порядок подачи адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по Цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом описан в п. 8.3. Решения о выпуске и в п. 2.7. Проспекта ценных бумаг.

При размещении путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по Цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период заключение сделок по размещению Облигаций начинается в Дату начала размещения Облигаций после окончания Периода подачи заявок по Цене размещения и фиксированной ставке первого купона, выставляемых Участниками торгов в адрес Андеррайтера, и заканчивается в Дату окончания размещения Облигаций.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ». Денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Сделки купли-продажи, заключенные путем удовлетворения Организатором заявок, регистрируются на Бирже в дату их заключения. Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении Облигаций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл.29 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

В случае если заключаемая в ходе размещения сделка купли-продажи Облигаций является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, решение об одобрении такой сделки должно быть принято до её заключения в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Цена размещения или порядок ее определения:

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (Одну тысячу) рублей за одну Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска покупатель при приобретении Облигаций уплачивает дополнительно к цене размещения накопленный купонный доход (далее – «НКД») за соответствующее число дней, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций в порядке, предусмотренном п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Условия обеспечения:

По Облигациям данного выпуска обеспечение не предоставляется

Условия конвертации:

Облигации настоящего выпуска не являются конвертируемыми.

б) Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта: *данный пункт не заполняется, поскольку Проспект ценных бумаг регистрируется одновременно с выпуском ценных бумаг.*

в) Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.

- *модернизация и расширение производственных мощностей дочерних обществ, предусмотренных инвестиционной программой;*
- *привлечение денежных средств для финансирования объектов капитального строительства и реконструкции;*
- *реструктуризация кредитного портфеля, с целью оптимизации процентных расходов по кредитам, привлекаемым Обществом.*

г) Иная информация, которую эмитент считает необходимой указать во введении.

Далее по тексту настоящего проспекта ценных бумаг термины «Эмитент» и «Компания» относятся к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

Все моментные показатели в Проспекте ценных бумаг приводятся по состоянию на конец отчетного периода.

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

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

1.1 Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органы управления эмитента, предусмотренные учредительными документами эмитента.

В соответствии с п.9.1 Устава 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 - Председатель Совета директоров	1974
2	Полукеев Александр Иванович	1948
3	Федоров Денис Владимирович	1978
4	Гавриленко Анатолий Анатольевич	1972
5	Граве Ирина Вадимовна	1968
6	Драчук Андрей Александрович	1971
7	Казаченков Валентин Захарьевич	1949
8	Куула Тапио	1957
9	Митюшов Алексей Александрович	1975
10	Новоселов Дмитрий Борисович	1961
11	Ходурский Михаил Леонидович	1971

Состав Правления ОАО «ТГК-1»:

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

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

1.2 Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество "Банк ВТБ Северо-Запад", филиал «Петроградский»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад», филиал «Петроградский»
Место нахождения (юридический адрес):	197198, СПб, Большой пр. П.С., д. 25

Идентификационный номер налогоплательщика банка	номер	7831000010
Тип счета, номер		р/с: 40702810718010000017 корп.-карты 40702810018010000021
БИК:		044030791
Номер корреспондентского счета:		30101810200000000791

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

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

Полное фирменное наименование:		«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество), Филиал в г. Санкт-Петербурге
Сокращенное фирменное наименование:	фирменное	ГПБ (ОАО), Филиал в г. Санкт-Петербурге
Место нахождения (юридический адрес):		192148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 15
Идентификационный номер налогоплательщика банка	номер	7744001497
Тип счета, номер		Р/с: 40702810100000001225
БИК:		044030827
Номер корреспондентского счета:		30101810200000000827

Полное фирменное наименование:		ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
--------------------------------	--	--

Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Банк Санкт-Петербург»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>Российская Федерация, Санкт-Петербург (почтовый адрес Банка: Российская Федерация, 191167, Санкт-Петербург, Невский проспект, дом 178, литера А.)</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7831000027</i>
Тип счета, номер	<i>Р/с 40702810832000005875</i>
БИК:	<i>044030790</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810900000000790</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Небанковская Кредитная Организация «Расчетная палата РТС» (общество с ограниченной ответственностью)</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>НКО «Расчетная палата РТС» (ООО)</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>127006 г.Москва, ул. Долгоруковская д.38 стр. 1</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7710298190</i>
Тип счета, номер	<i>торговый 30214810210000001017 торговый 30214810910000001016 торговый 30214810510000001018</i>
БИК:	<i>044583258</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810200000000258</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «АБ «РОССИЯ»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191124, г. Санкт - Петербург, пл. Растрелли, д.2, лит. А</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7831000122</i>
Тип счета, номер	<i>Р/с 40702810100000003803</i>
БИК:	<i>044030861</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810800000000861</i>

Полное фирменное наименование:	<i>ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», Филиал «Санкт-Петербургский»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Альфа-Банк», Филиал «Санкт-Петербургский»</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>Р/с:40702810900020005395</i>
БИК:	<i>044030786</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810600000000786</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Закрытое акционерное общество «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК» филиал в г. Санкт-Петербурге</i>
--------------------------------	---

Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК» филиал в г. Санкт-Петербурге</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>190000, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский б-р, д.17</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>5003054042</i>
Тип счета, номер	<i>Р/с: 40702810500170000005</i>
БИК:	<i>044030842</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810900000000842</i>

1.3 Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Аудитор (аудиторы), осуществивший (осуществившие) независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, и составивший (составившие) соответствующие аудиторские заключения.

1. Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

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

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

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

Адрес сайта в сети Интернет: www.pwc.com

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

Финансовый год (годы), за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: *2005, 2006, 2007 гг.*

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

ЗАО «ПвК Аудит» проводилась проверка консолидированной (сводной) финансовой отчетности Эмитента за год, оканчивающийся 31 декабря 2006 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение. Действующий в настоящее время договор с ЗАО «ПвК Аудит» предусматривает проверку консолидированной (сводной) финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» за 2007 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

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

Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: *долей не имеет.*

Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом:

заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) не предоставлялись.

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: *указанных взаимоотношений и связей нет.*

Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами*

аудитора (аудитором), нет.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

основной мерой, предпринятой Эмитентом для снижения влияния указанных факторов, является процесс тщательного рассмотрения Эмитентом кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента и отсутствия перечисленных факторов.

Также для снижения указанных факторов Эмитент и органы управления Эмитента не будут осуществлять свою деятельность совместно с аудитором, не будут предоставлять займов, а также назначать на должность лиц, являющихся должностными лицами аудитора. Эмитент и аудитор будут действовать в рамках действующего законодательства.

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

процедура тендера не предусмотрена.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

комитет по аудиту при Совете директоров рекомендует кандидатуру(ы) аудитора Компании и размер его (их) вознаграждения. Совет директоров Эмитента предлагает для утверждения Общим собранием акционеров кандидатуру(ы) аудитора. Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества. Размер оплаты его услуг определяется Советом директоров.

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

Специальных аудиторских заданий аудитору не выдавалось

Порядок определения размера вознаграждения аудитора.

Размер вознаграждения аудитора определяется Советом директоров.

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

За аудит финансовой отчетности по РСБУ за 2005 год вознаграждение аудитору составило 2 300 тыс. руб.

За аудит финансовой отчетности по РСБУ за 2006 год вознаграждение составило 5 000 тыс. руб., за аудит финансовой отчетности по МСФО за 2006 год вознаграждение составило 7 500 тыс. руб. В 2007 году размер вознаграждения аудитора за аудит финансовой отчетности по РСБУ составил 6 800 тыс. руб., за аудит финансовой отчетности по МСФО вознаграждение составило 10 200 тыс. руб. Размер вознаграждения указан без учета НДС.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *отсроченных и просроченных платежей нет.*

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Для оказания услуг по оценке, связанных с осуществлением настоящей эмиссии ценных бумаг, а именно для:

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;*
 - определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;*
 - оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг*
- оценщик Эмитентом не привлекался.*

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг эмитента.

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, оказывающий Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавший Проспект ценных бумаг, предоставляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект, находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента, отсутствует.

Сведения об иных консультантах эмитента: *иные консультанты Эмитента отсутствуют.*

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Иные лица, подписавшие проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела.

Главный бухгалтер Эмитента

Фамилия, имя, отчество: *Станишевская Раиса Владимировна*

Год рождения: *1959 года рождения*

Основное место работы и должность: *Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»*

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

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

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации*.

Серия и/или иные идентификационные признаки: *неконвертируемые процентные серии 02 со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций*

Форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*.

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

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги выпуска: *1 000 (Одна тысяча) рублей*.

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

Количество размещаемых ценных бумаг: *5 000 000 (Пять миллионов) штук*.

Объем выпуска по номинальной стоимости: *5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей*.

Эмитент не предполагает одновременно с размещением Облигаций предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа).

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

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (Одну тысячу) рублей за одну Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска покупатель при приобретении Облигаций уплачивает дополнительно к цене размещения накопленный купонный доход (далее – «НКД») за соответствующее число дней, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{C1} * (T - T_0) / (365 * 100\%),$$

где,

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C1 - размер процентной ставки по 1-му купону, в процентах годовых;

T - дата размещения Облигаций;

T0 - дата начала размещения Облигаций

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Цена или порядок определения цены размещения ценных бумаг для лиц, имеющих преимущественное право приобретения ценных бумаг: *преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено*.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с даты, следующей за датой публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в газете «Невское время», при условии соблюдения очередности раскрытия информации, указанной ниже:

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

- *в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;*
- *на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;*
- *в газете «Невское время» - не позднее 10 (Десяти) дней.*

При этом публикация в сети Интернет и в газете «Невское время» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

- *в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций;*
- *на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Дата окончания размещения или порядок ее определения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

- 1) *5 (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;*
- 2) *дата размещения последней Облигации выпуска.*

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

Выпуск Облигаций не предполагается размещать траншами.

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка.*

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.*

Размещение Облигаций путем открытой подписки осуществляется без возможности их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг. Эмитент не планирует одновременно с размещением Облигаций предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа).

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг.

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций, являются «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк» (далее - «Организаторы размещения»).

Сведения об Организаторах размещения:

- 1) Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*
Место нахождения: *117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-04229-100000*
Дата выдачи: *27 декабря 2000 г.*
Срок действия: *без ограничения срока действия*
Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Основные функции данного лица:

Услуги, оказываемые ГПБ (ОАО) Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;*
- *заключение договора с Эмитентом о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций, если указанное требование установлено императивными нормами действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций.*

Дополнительно к вышеуказанному, ГПБ (ОАО) окажет Эмитенту услуги по подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а в том числе:

- *решение о размещении Облигаций;*
- *решение о выпуске ценных бумаг;*
- *проспект ценных бумаг;*
- *отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,*

ГПБ (ОАО) также выступает посредником при размещении выпуска Облигаций (ранее и далее – «Андеррайтер»), действующим по поручению и за счет Эмитента.

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании соответствующего Договора с Эмитентом об организации облигационного займа (далее по тексту – «Договор»), По условиям указанного договора функции Андеррайтера включают:

Совершение за вознаграждение по поручению и за счет Эмитента сделок по продаже первым владельцам Облигаций Эмитента. Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется на Бирже путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг

У ГПБ (ОАО) в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ГПБ (ОАО) не установлена.

В случае включения Облигаций в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «В», ГПБ (ОАО) предполагает заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока их нахождения в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «В», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций.

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ГПБ (ОАО) отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора ГПБ (ОАО) выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

2) Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Газэнергопромбанк»***

Место нахождения: *142770, Московская обл., Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр*
Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: *№150-02808-100000*
Дата выдачи: *16.11.2000*
Срок действия: *без ограничения срока действия*
Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Основные функции данного лица:

Услуги, оказываемые ЗАО «Газэнергопромбанк» Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;*
- *заключение договора с Эмитентом о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций, если указанное требование установлено императивными нормами действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций.*

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг

У ЗАО «Газэнергопромбанк» в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ЗАО «Газэнергопромбанк» не установлена.

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и

срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ЗАО «Газэнергопромбанк» отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора ЗАО «Газэнергопромбанк» выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Одновременно с размещением ценных бумаг предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа) не планируется.

Иные существенные условия размещения ценных бумаг:

Облигации размещаются посредством подписки путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг. Лицо, организующее проведение торгов – фондовая биржа Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (далее – «Биржа»).

Клиринговая организация, обслуживающая расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже – Закрытое акционерное общество «Московская межбанковская валютная биржа» (далее – «ЗАО ММВБ»).

Кредитная организация, осуществляющая денежные расчеты по результатам сделок купли-продажи Облигаций в процессе их размещения на Бирже – НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ» (далее – «РП ММВБ»).

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение Облигаций а также расчеты по ценным бумагам по результатам сделок купли-продажи Облигаций в процессе их размещения на Бирже – Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ»).

Иные существенные условия размещения Облигаций приведены в пункте 2.7.1. и разделе IX настоящего Проспекта ценных бумаг.

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Срок, форма и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг:

При приобретении Облигаций выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Возможность рассрочки при оплате Облигаций выпуска не предусмотрена. Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через РП ММВБ в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в РП ММВБ.

Денежные расчеты при размещении Облигаций по заключенным сделкам купли-продажи Облигаций осуществляются в день заключения соответствующих сделок.

Денежные средства, зачисляемые на счет Андеррайтера в РП ММВБ, переводятся Андеррайтером на счет Эмитента не позднее следующего рабочего дня после зачисления на счет Андеррайтера в РП ММВБ.

Оплата размещаемых ценных бумаг неденежными средствами не предусмотрена.

Банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг:

Владелец счета: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

ИНН/КПП: **7744001497 / 997950001**

Номер счета: **30401810400100000123**

Кредитная организация:

Полное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»**

Сокращенное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8**

БИК: **044583505**

К/с: **30105810100000000505**

Иные существенные, по мнению эмитента, условия оплаты размещаемых ценных бумаг: **отсутствуют.**

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

Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения ценных бумаг, в том числе форма и способ заключения договоров, место и момент их заключения:

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных на Биржу участниками торгов (далее – «Участники торгов» или «Участник торгов») с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» и иными нормативными документами Биржи, действующими на дату размещения Облигаций (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ» (далее – «РП ММВБ»).

Полное фирменное наименование: **НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО РП ММВБ**

Место нахождения: **125009, Москва, Средний Кисловский пер., дом 1/13, строение 8**

Номер лицензии на право осуществления банковских операций: **3294**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Дата выдачи: **06.11.2002**

Орган, выдавший указанную лицензию: **Центральный банк Российской Федерации**

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

В случае если заключаемая в ходе размещения сделка купли-продажи Облигаций является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, решение об одобрении такой сделки должно быть принято до её заключения в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Размещение Облигаций может происходить в форме Конкурса по определению процентной ставки купона на первый купонный период либо путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по Цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента в день принятия решения о дате начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке, предусмотренным п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

1) Размещение облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона на первый купонный период:

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону на первый купонный период (далее – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения Конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций на Конкурс с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на конкурс по определению процентной ставки по первому купону устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или посредником при размещении Облигаций (Андеррайтером).

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- **цена покупки (100% от номинала);**
- **количество Облигаций;**
- **величина приемлемой процентной ставки по первому купону;**
- **код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;**
- **прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.**

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины 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 по цене 100% от номинала. Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше условиям, потенциальные приобретатели должны зарезервировать на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП

ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде до ее направления информационному агентству. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций, акцент последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Для приобретения Облигаций при их размещении после окончания Конкурса в случае их неполного размещения Участники торгов вправе подать через систему торгов Биржи в адрес Андеррайтера обеспеченную денежными средствами адресную заявку на покупку Облигаций. В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п.2.4 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Удовлетворение заявок на приобретение Облигаций при их размещении после окончания Конкурса осуществляется Андеррайтером путем подачи в систему торгов Биржи встречных адресных заявок на продажу Облигаций. Поданные заявки на приобретение Облигаций удовлетворяются в порядке очередности их поступления. Если объем очередной удовлетворяемой заявки превышает

объем не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций, заявка удовлетворяется в объеме не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций.

2) Размещение облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке первого купона на первый купонный период (далее – «фиксированная ставка первого купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой начала размещения облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее чем за один день до даты начала размещения облигаций. Информация об утвержденной величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. Решения о выпуске ценных бумаг.

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение Периода подачи заявок по цене размещения и фиксированной ставке первого купона (далее – «Период подачи заявок») устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после окончания Периода подачи заявок, выставляемых Участниками торгов в адрес Андеррайтера, и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В дату начала размещения Участники торгов Биржи в течение Периода подачи заявок подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- *цена покупки (100% от номинала);*
- *количество Облигаций;*
- *код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;*
- *прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.*

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести по определенной до даты начала размещения ставке по первому купону.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше условиям, потенциальные приобретатели должны зарезервировать на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании Периода подачи заявок, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение Периода подачи заявок, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций по итогам Периода подачи заявок. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру. Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером по согласованию с Эмитентом в объеме согласованном с Эмитентом.

При размещении ценных бумаг преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

Возможные основания и порядок изменения и/или расторжения заключенных договоров:

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

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

Размещенные через Биржу Облигации зачисляются НДС или Депозитариями – депонентами НДС на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДС вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации – ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже, поданных в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НДС.

Проданные при размещении Облигации зачисляются НДС или депозитариями – депонентами НДС на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НДС и депозитариев – депонентов НДС.

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

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Облигации размещаются по открытой подписке среди неограниченного круга лиц. Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, в порядке и сроки, установленные Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Раскрытие информации о начале и завершении размещения

1) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения облигаций;*
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения облигаций.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

2) Одновременно с утверждением даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение облигаций путем сбора заявок на приобретение облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке купона на первый купонный период)

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее чем за 1 (Один) день до Даты начала размещения Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.*

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества.

3) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком,

Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

4) Сообщение о начале размещения облигаций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о начале размещения ценных бумаг») в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

5) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение облигаций и опубликовать сообщение о приостановлении размещения облигаций в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в

срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

б) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае, если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

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

на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

7) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о завершении размещения ценных бумаг») в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Раскрытие информации о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг:

Цена размещения ценных бумаг определена в п.8.4. Решении о выпуске ценных бумаг и п. 2.4. и 9.2. Проспекта ценных бумаг и в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н информация о цене размещения (порядке определения цены) дополнительно не публикуется в виде сообщения на этапах эмиссии.

Раскрытие информации о государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг или представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг:

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

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей. Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет. Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>. Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии по следующим адресам: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг и настоящего подпункта пункта 2.9. Проспекта ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

2) Информация о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в Федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>.

Текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии по следующим адресам: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента за каждый завершённый финансовый год деятельности эмитента и за последний завершённый отчетный период до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг:

Наименование показателя	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007	31.03.2008
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	597 314	29 955 885	62 457 080	63 321 036
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	670,1	37,0	20,8	14,6
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	670,1	28,1	10,5	7,9
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	21 956,75	23,22	15,36	53,32
Уровень просроченной задолженности, %	0	0	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,39	5,34	2,08	0,54
Доля дивидендов в прибыли, %	42,57	50,15	66,89	0
Производительность труда, руб./чел.	743 811	2 648 998	2 962 620	1 106 720
Амортизация к объему выручки, %	0,0005	0,74	7,23	5,85

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

Чистые активы рассчитаны в соответствии с порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным Приказом Минфина России № 10н и ФКЦБ России № 03-6/пз от 29 января 2003 г.

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

Стоимость чистых активов, в отличие от величины уставного капитала акционерного общества, который определяет минимальный размер имущества, гарантирующего интересы его кредиторов, показывает реальный размер имущества, на который могут рассчитывать кредиторы при возврате задолженности. Стоимость чистых активов по результатам работы ОАО «ТГК-1» в 2005 году составила 597 314 тыс. руб., в 2006 году – 29 955 885 тыс. руб., в 2007г. – 62 457 080 тыс. руб., в 1 кв. 2008г. – 63 32 036 тыс. руб. Величина чистых активов в 2005, 2006, 2007 и 1 кв. 2008г. больше чем размер уставного капитала Компании в соответствующих периодах, что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как потенциального игрока срочного рынка. Величина чистых активов в 2006 году по сравнению с 2005г. увеличилась в 50 раз, что является следствием увеличения величины в основном внеоборотных активов на 34 077 093 тыс. руб. Такой рост внеоборотных активов в 2006г. связан с завершением реорганизации Компании, значительными капиталовложениями в основные средства. Величина чистых активов по итогам 2007 года по сравнению с 2006 годом увеличилась в 2,08 раза, что является следствием увеличения величины внеоборотных активов на 6 389 711 тыс. руб. в результате присоединения к операционной Компании активов региональных генерирующих компаний.

В 1 квартале 2008 года стоимость чистых активов по сравнению с данным показателем за 1 квартал 2007 года также выросла, что является результатом роста текущей дебиторской задолженности по авансам, выданным на реализацию инвестиционной программы Компании.

Показатели отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения суммы краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов являются индикаторами финансовой зависимости. В случае, когда эти показатели равны 0, финансовая зависимость компании минимальна.

Величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам в 2005 году равна 670,1 %, в 2006г. – 37%, в 2007 - 20,8 %, в 1 кв. 2008г. – 14,6%. Такой уровень показателя за 2005г. отражает то, что структура капитала Эмитента по итогам данного периода выглядит следующим образом: отношение собственного капитала к заемному составляет 1:7. Значение данного показателя за 2006г (3:1) показывает, что у предприятия преобладает собственный капитал над заемным. Сравнение значений указанного показателя, полученные за 2006 год, 2007 год года показывают, что доля привлеченного капитала в структуре собственных средств снижается, что говорит о повышении финансовой устойчивости компании.

Показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам раскрывает долю краткосрочных обязательств в структуре собственных средств. В 2005г. величина данного показателя равна 670,1%. Практически все привлеченные средства в 2005г. являются краткосрочными (доля долгосрочных обязательств в общей структуре кредитного портфеля составляет 0,00001). По сравнению с 2005 годом показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам снизился в 2006г. и составил 28,1%. Снижение уровня данного показателя произошло за счет сокращения величины краткосрочного кредитного портфеля. В 2007 году данный показатель равен 10,53%, то есть на каждый рубль, вложенный акционерами предприятия приходится 10,53 коп. краткосрочных заемных средств. Краткосрочные кредиты привлекаются с целью пополнения оборотных средств, для гашения текущих обязательств Общества.

В целом, долговая нагрузка Эмитента в 2007 году по сравнению с 2006 годом возросла незначительно (около 10%). При этом, наметилась тенденция к большей сбалансированности долга в сторону увеличения долгосрочных обязательств и уменьшения краткосрочной задолженности. В тоже время значительно увеличилась доля собственных средств Эмитента. Таким образом, Эмитент демонстрирует устойчивое относительное снижение финансовой зависимости от внешних источников на фоне возрастающей величины собственных средств, что свидетельствует о высокой финансовой устойчивости и надежности.

Покрываемость платежей по обслуживанию долгов - важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» в 2005 году составил 21 956,75%, в 2006 году - 23,22%, в 2007г. – 15,36% и в 1 кв. 2008г. – 53,32%. Снижение уровня данного показателя в 2007 году по сравнению с 2006 и 2005 годами связано с ростом долгосрочных обязательств компании.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств Компании. В 2005, 2006, 2007 и в 1 кв. 2008 года просроченная задолженность отсутствует.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности в 2005 году равен 1,39, в 2006г. – 5,34. В 2006 году наблюдается положительный рост данного показателя по сравнению с 2005 годом, что свидетельствует об уменьшении срока, требуемого предприятию для погашения дебиторской задолженности. Такой уровень данного показателя в 2006 году достигнут благодаря росту выручки – в 3,8 раза. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2007 году – 2,08 раза, что в 2,57 раза меньше чем в 2006 году. Снижение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в 2007 году по сравнению с 2006 годом связано с увеличением размера дебиторской задолженности, главным образом, в результате роста авансов, выданных строительным организациям (которые составляют 65,53% от общей величины дебиторской задолженности).

Показатель доли дивидендов в прибыли раскрывает какая часть чистой прибыли идет на выплату дивидендов акционерам. В 2005 году данный показатель равен 42,57%, в 2006г. – 50,15%, в 2007г. – 66,89%. Значение данного показателя показывают, что на выплату дивидендов приходится значительная доля чистой прибыли Компании.

Показатель производительности труда является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности рабочих. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. В анализируемых периодах показатель имеет высокие значения. В 2005г. показатель производительности труда равен 743,81 тыс. руб./чел., в 2006 году – 2 648,99 тыс. руб./чел. В 2007 году показатель производительности труда равен 2 962,62 тыс. руб./чел. Значение данного показателя в 1 кв. 2008г. равно 1 106,72 тыс. руб./чел.

В целом значения рассматриваемых показателей позволяют сделать вывод, что финансовое положение Эмитента в рассматриваемом периоде является устойчивым, а платежеспособность высокой. Применяется централизованное привлечение источников заимствования оборотных средств, которое исходит из анализа финансовых возможностей, надежности и деловой репутации финансово-кредитных учреждений. В рамках проведения указанной политики, была произведена политика снижения стоимости заимствований.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

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

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

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

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

Рыночная капитализация ОАО «ТГК-1»

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

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

по состоянию на 31.12.2007 составляет 88 634 937 574,11 рублей.

Капитализация ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31.03.2008 составляет 120 149 944 206,40

рублей (по результатам торгов на площадке Московской межбанковской валютной биржи).

Методика определения рыночной капитализации эмитента

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

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Общая сумма кредиторской задолженности (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) эмитента и общая сумма просроченной

кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (значения показателей приводятся на дату окончания каждого завершённого финансового года).

Кредиторская задолженность	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007
Общая сумма кредиторской задолженности (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей), тыс.руб.*	4 002 497	11 054 673	13 036 947
В т.ч. просроченная кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	-	-

Причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности: **такая задолженность отсутствует.**

Структура кредиторской задолженности эмитента

Наименование кредиторской задолженности	На 31.12.2007		На 31.03.2008	
	Срок наступления платежа		Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	3 888 246	0	2 051 056	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	16 836	0	130 115	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	230 916	0	362 600	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Кредиты, тыс. руб.	742 663	1 343 349	812 149	1 300 217
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	85 803	3 849 000	3 643	1 319 854
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	0	3 849 000	0	1 319 854
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	0	X	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 612 407	1 267 727	1 649 079	1 611 401
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X	0	X
Итого*, тыс. руб.	6 576 871	6 460 076	5 008 642	4 231 472
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	0	X		X

* Общая сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств - сумма, отраженная в строках 590 (сумма долгосрочной задолженности) и 690 (сумма краткосрочной задолженности) бухгалтерского баланса Эмитента, включая отложенные налоговые обязательства, за исключением сумм, отраженных по статьям «Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов» (строка 630 бухгалтерского баланса), «Доходы будущих периодов» (строка 640 бухгалтерского баланса) и «Резервы предстоящих расходов» (строка 650 бухгалтерского баланса).

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

Полное фирменное наименование:	NORDIC INVESTMENT BANK
Сокращенное фирменное наименование:	NIB
Место нахождения:	Fabianinkatu 34P.O. Box 249 FI-00171 Helsinki Finland
Сумма кредиторской задолженности	1 026 487 тыс. руб.
Размер просроченной кредиторской	0,00

задолженности, тыс. руб.	
Условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени)	Просроченная кредиторская задолженность отсутствует
Сведения об аффилированности	Данный кредитор не является аффилированным лицом по отношению к Эмитенту

3.3.2. Кредитная история эмитента

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

Наименование обязательства	Наименование кредитора (заимодавца)	Сумма основного долга	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней
Договор об открытии кредитной линии	ГПБ (ОАО) (ранее - АБ «Газпромбанк» (ЗАО))	300 млн. руб.	С 30.11.2005 по 25.05.2006/ (06.02.2006)	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «АЛЬФА-БАНК»	600 млн. руб.	с 17.07.2006 по 17.01.2007/ (29.12.2006)	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «АЛЬФА-БАНК»	600 млн. руб.	с 02.08.2006 по 29.01.2007/ (29.12.2006)	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «АЛЬФА-БАНК»	590 млн. руб.	с 14.08.2006 по 13.02.2007/ (13.02.2007)	нет

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга,	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней
Кредитное соглашение	EBRD ЕБРР	20 млн. ЕВРО (718,664 млн. руб.)	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
Договор об открытии кредитной линии	ОАО «СЭБ Банк»	250 млн. руб.	С 09.11.2007 по 24.04.2008/ (24.04.2008)	Нет

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

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	4 000 000	2548-й день с даты начала размещения Облигаций/ 11.03.2014	Нет

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

По условиям выпуска предусмотрена 3-летняя оферта на выкуп облигаций по номиналу.

Облигации имеют 14 полугодовых купонов. В ходе состоявшегося 20 марта 2007 года на ФБ ММВБ аукциона ставка первого купона определена в размере 7,75% годовых, ставка 2-6 купонов равна первому, а ставки 7-14 купонов определяются эмитентом.

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

- общий размер дохода по первому купону, подлежащего выплате по облигациям, составил 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей

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

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

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

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

По состоянию на 31.03.2008г. Эмитент выкупил по требованию кредиторов облигаций на сумму 2 680 146 тыс. руб., в свободном обращении находилось облигаций на сумму 1 319 854 тыс. рублей.

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

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

Наименование показателя	Отчётный период		
	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	0	480 550	283 554
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, тыс. руб.	0	480 550	283 554

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

Обязательства Эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчётный период до даты утверждения Проспекта ценных бумаг, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов Эмитента за последний завершённый финансовый год или за последний завершённый отчётный период до даты утверждения Проспекта ценных бумаг отсутствуют.

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Цели эмиссии:

- *модернизация и расширение производственных мощностей, предусмотренных инвестиционной программой;*
- *привлечение денежных средств для финансирования объектов капитального строительства и реконструкции;*
- *реструктуризация кредитного портфеля, с целью оптимизации процентных расходов по кредитам, привлекаемым Обществом.*

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

средства, полученные в результате размещения облигаций планируется направить на финансирование инвестиционных программ, рефинансирование кредитов.

Целью эмиссии не является финансирование определенной сделки (взаимосвязанных сделок) / иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств Эмитента).

Заимствования государственными или унитарными предприятиями не предусмотрено.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг, в отношении которых подготовлен настоящий проспект ценных бумаг, в частности:

- отраслевые риски;
- страновые и региональные риски;
- финансовые риски;
- правовые риски;
- риски, связанные с деятельностью эмитента.

Развивающиеся рынки, в частности рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. При осуществлении инвестиций на развивающихся рынках необходимо осознавать уровень текущих рисков. В целях принятия решения об инвестировании, инвесторам рекомендуется провести консультации с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Эмитента, возможность реализации ее активов и соблюдение сроков погашения обязательств.

Некоторые основные риски кратко изложены в настоящем документе, однако приведенный перечень не является исчерпывающим.

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

3.5.1. Отраслевые риски

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с действующим порядком регулированию подлежат:

- *оптовые цены на газ;*

- тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;
- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ).

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

USD/1000 m³

2006	2010
40 – 41	59 – 64

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

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

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

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

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

Регулированию подлежат:

- тарифы на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии (мощности);
- предельные размеры платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям организаций, включенных в реестр естественных монополий;
- предельные тарифы на тепловую энергию.

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

3.5.2. Страновые и региональные риски

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

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

Страновые риски:

На протяжении последних лет правительство России осуществляло реформы, которые привели к стабилизации макроэкономической ситуации и улучшению инвестиционного климата в стране.

16.07.2008 Международное рейтинговое агентство Moody's повысило кредитный рейтинг Российской Федерации с "Baa2" до "Baa1". Кроме того, агентство повысило потолок странового рейтинга России по депозитам в иностранной валюте до "Baa1" с "Baa2". Прогноз - "Позитивный".

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's 11 марта 2008 года изменило прогноз по долгосрочным рейтингам Российской Федерации со "Стабильного" на "Позитивный". В то же время Standard & Poor's подтвердило суверенные кредитные рейтинги по обязательствам в иностранной и национальной валюте: долгосрочные рейтинги - на уровне "BBB+/A-", краткосрочные рейтинги - на уровне "A-2". Кроме того, Standard & Poor's подтвердило оценку риска перевода и конвертации валюты на уровне "A-". При этом Standard & Poor's отметило, прогноз "Позитивный" по рейтингам Российской Федерации отражает потенциал повышения рейтингов вследствие политики преемственности, проводимой новым правительством, и большей координации налогово-бюджетной и монетарной политики как составляющей долгосрочной приверженности политике стерилизации и сбережения доходов, полученных вследствие благоприятной конъюнктуры торговли. Долгосрочный прогноз может быть вновь пересмотрен на "Стабильный", если политика аккумуляции резервов в специальные бюджетные фонды или планируемые изменения политических структур не будут реализованы. Любое неожиданное перемещение в зону фискальных дефицитов также может привести к пересмотру прогноза "Позитивный" по долгосрочным рейтингам".

Fitch Ratings 16 августа 2007 года подтвердило суверенные рейтинги Российской Федерации в иностранной и национальной валюте на уровне "BBB+" со "Стабильным" прогнозом. Одновременно агентство подтвердило краткосрочный рейтинг Российской Федерации на уровне "F2" и рейтинг странового потолка "A-" (А минус).

Обосновывая рейтинги Fitch Ratings отмечает, что рейтинги Российской Федерации отражают взвешенную оценку благоприятных макроэкономических факторов и структурных недостатков. Сохранение высоких цен на сырьевые товары продолжает способствовать укреплению макроэкономических и инансовых позиций страны, делает сравнение с сопоставимой группой стран более благоприятным для России и оказывает позитивное воздействие на рейтинги. В то же время Fitch ожидает, что двойной профицит (то есть профицит бюджета и положительное сальдо счета текущих операций) исчезнет к 2009 г. Сохраняющиеся в течение длительного времени структурные недостатки, включая зависимость от цен на сырьевые товары, относительную слабость банковского сектора и непростой деловой климат, а также политические риски сдерживают рейтинги. В то же время перечисленные факторы не стали препятствием для высокого экономического роста, увеличения прямых иностранных инвестиций и такого позитивного момента как ускорение темпов роста инвестиций.

В 2007 г. состояние бюджета и внешний платежный баланс России продолжали заметно укрепляться благодаря сохранению высоких цен на нефть и взвешенному управлению государственным долгом.

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

- недостаточная развитость политических, правовых и экономических институтов;
- ухудшение демографической ситуации;

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

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

Региональные риски:

Место нахождения Эмитента – г. Санкт-Петербург.

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

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

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

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Rating Services 07 марта 2007 года повысило долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте до «BBB-», прогноз «Позитивный». Как следует из пресс-релиза агентства повышение рейтинга обусловлено продолжающимся ростом экономики и высокими финансовыми показателями, а также прогрессом в решении проблем, связанных с финансированием инфраструктуры. Рейтинги отражают низкий уровень долга, высокие финансовые показатели на фоне растущей экономики, высокого качества управления долгом и улучшения ликвидности. Рейтинги по-прежнему ограничиваются низкой предсказуемостью и гибкостью доходов вследствие контроля со стороны федерального центра, а также высокими долгосрочными потребностями города в финансировании инфраструктуры, хотя город намерен наращивать капитальные расходы на инфраструктуру в рамках бюджета 2008-2010 гг. Другой ограничивающий фактор - сохраняющийся невысокий уровень благосостояния (в сравнении с европейскими городами с аналогичными рейтингами).

Международное агентство Fitch Ratings 22 мая 2007 года повысило долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной и национальной валюте до «BBB», прогноз «Позитивный», а по национальной шкале до «AA+», прогноз «Стабильный».

Международное агентство Moody's Investors Service (Moody's) 15 декабря 2006 года повысило долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте до «Baa2», прогноз «Стабильный». 01 ноября 2005 года был повышен долгосрочный кредитный рейтинг в национальной валюте до «Baa2», прогноз «Стабильный».

Санкт-Петербург - второй (после Москвы) по величине город Российской Федерации, является административным центром Северо-Западного федерального округа, в который входят Республика Карелия, Республика Коми, Архангельская область, Вологодская область, Калининградская область, Ленинградская область, Мурманская область, Новгородская область, Псковская область, Ненецкий автономный округ. Северо-Западный федеральный округ обладает значительным природно-ресурсным потенциалом, высокоразвитой промышленностью, густой транспортной

сеть, и через морские порты Балтики и Северного Ледовитого океана обеспечивает связи Российской Федерации с внешним миром.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.5.3. Финансовые риски

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

ОАО «ТГК-1» в своей хозяйственной деятельности вправе в соответствии с законодательством Российской Федерации использовать привлечение кредитов и займов, обеспеченных надлежащим

образом. Общество считает, что в текущий момент влияние рисков, связанных с изменением процентных ставок, не является существенным для хозяйственной деятельности Общества, в связи с консервативной политикой в области заимствований и незначительной долей привлеченных средств в общей сумме пассивов Эмитента.

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

Эмитент не осуществляет хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий вышеуказанных рисков.

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

Основные расходы и доходы Эмитента выражены в рублях. Однако, часть обязательств Эмитента номинирована в иностранной валюте и в связи с этим финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности Эмитента подвержены изменению валютного курса. С учетом диверсификации кредитного портфеля степень влияния изменения валютного курса на деятельность Эмитента можно оценить как незначительную.

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

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

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

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

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

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

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

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению инфляционного риска:

- повышение цены на электрическую энергию и мощность, реализуемую в секторе свободного рынка,

- сокращение закупок материалов и комплектующих, за счет использования имеющихся запасов,
- сокращение инвестиционной программы, финансирование приоритетных инвестиционных проектов.

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

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

- чистая прибыль;
- выручка;
- себестоимость.

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

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

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков). *Эмитент осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому сведения приводятся относительно внутреннего рынка. Экспорт электроэнергии незначителен и не может существенно повлиять на показатели деятельности Эмитента.*

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

ОАО «ТГК-1» осуществляет экспорт электроэнергии. Несмотря на то, что объем электроэнергии, поставляемой Эмитентом на экспорт, не является значительным, определенный риск, связанный с изменением валютного регулирования, не исключается. Возможно изменение порядка реализации экспортной валютной выручки. Эмитент считает данный риск незначительным.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства Российской Федерации

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

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

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

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

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

Риски, связанные с изменением таможенного контроля и пошлин

Свою основную деятельность ОАО «ТГК-1» осуществляет на территории Российской Федерации, но небольшую часть вырабатываемой электроэнергии поставляет в Финляндию. В этой связи деятельность Общества может быть подвержена рискам, связанным с изменением таможенного контроля и размера пошлин. Введение таможенных пошлин на экспорт электрической энергии может отрицательно сказаться на финансовом состоянии эмитента. Эмитент считает введение пошлин на экспорт электрической энергии маловероятным и риск незначительным.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

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

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

Общество имеет все необходимые лицензии на право пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (лицензии на водопользование, поверхностные водные объекты), в последнее время изменений в лицензировании прав пользования водными объектами не происходило.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

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

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту.

Риски, связанные с охраной окружающей среды

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

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

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

Водоохранная деятельность

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

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

Воздухоохранная деятельность:

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

Размещение отходов:

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

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

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

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

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

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

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

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

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

достижение уровня промышленной безопасности соответствующего показателям мировых энергетических компаний;

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

Риск невыполнения планов по расширению деятельности

В случае ускорения инфляционных процессов в Российской Федерации ОАО «ТГК-1» для реализации планов по расширению своей деятельности могут потребоваться дополнительные

капиталовложения. В указанной ситуации невозможно полностью исключить риск того, что ОАО «ТГК-1» не сможет привлечь на приемлемых условиях достаточные средства для покрытия потребностей в капитальных вложениях в полном объеме.

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

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

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

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. В последнее время изменений в порядке лицензировании прав пользования водными объектами не происходило, нет никаких оснований предполагать усложнение получения лицензий на право пользования водными объектами для Эмитента.

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

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

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

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

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

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

3.5.6. Банковские риски

Указанные риски у Эмитента отсутствуют, т.к. Эмитент не является кредитной организацией.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»*

Полное фирменное наименование эмитента на английском языке: *JOINT STOCK COMPANY "TERRITORIAL GENERATING COMPANY №1"*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «ТГК-1»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента 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 избежания 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 №10» (ОАО «ТГК-10»)*
- *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. Эмитент для собственной идентификации в официальных договорах и документах использует место нахождения, ИНН и/или ОГРН.

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.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1057810153400**

Дата регистрации: **25 марта 2005 года**

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

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: **по состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг 3 года и 3 месяца.**

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 является получение прибыли.

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

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

4.1.4. Контактная информация

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

тел.: **+7 (812) 494-36-06;**

факс: **+7 (812) 494-34-77;**

Адрес электронной почты: **office@tgcl.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте: **http://www.tgcl.ru**

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

Департамент по управлению акционерным капиталом ОАО «ТГК-1»

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.tgcl.ru

Номер телефона: +7 (812) 595 8767, 595 3113
 Номер факса: +7 (812) 494 36 70
 Адрес электронной почты: Solomina.ON@tgcl.ru
 Адрес страницы в сети Интернет: www.tgcl.ru

Отдел по работе с акционерами ОАО «ТГК-1»

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.tgcl.ru

Номер телефона: +7 (812) 494 3098

Номер факса: +7 (812) 494 3167

Адрес электронной почты: nesterov.vv@tgcl.ru

Адрес страницы в сети Интернет: www.tgcl.ru

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

Присвоенный эмитенту налоговыми органами идентификационный номер налогоплательщика:
 7841312071

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование	Дата открытия	Место нахождения	Фамилия, имя, отчество руководителя	Реквизиты доверенности
Филиал «Кольский»	25.03.05	184355, Мурманская область. пос. Мурманши, ул.Кирова, 2	Антипов Александр Геннадьевич	№ 60-2008 от 01.01.2008 по 31.12.2008
Филиал «Карельский»	25.03.05	185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43	Белов Валерий Владимирович	№ 74-2008 от 01.01.2008 по 31.12.2008
Филиал «Невский»	25.03.05	199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33	Лашицкий Александр Петрович	№ 517-2007 от 17.12.2007 по 31.12.2008
Представительство ОАО «ТГК-1» в г. Москва	25.03.05	103070, Москва, Старая площадь, 10/4	На дату утверждения Проспекта Представительство ликвидировано (ликвидировано 01.01.2008) изменения в устав не внесены	-

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.1	Производство электроэнергии (основной)
40.10.11	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.12	Производство электроэнергии и гидроэлектростанции
40.10.2	Передача электроэнергии
40.10.3	Распределение электроэнергии
40.10.42	Деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций
40.20.2	Распределение газообразного топлива
40.10.4	Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
40.10.41	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых

	<i>электростанций</i>
<i>40.10.5</i>	<i>Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей</i>
<i>40.30.1</i>	<i>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)</i>
<i>40.30.11</i>	<i>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями</i>
<i>40.30.14</i>	<i>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными</i>
<i>40.30.2</i>	<i>Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)</i>
<i>40.30.3</i>	<i>Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)</i>
<i>40.30.4</i>	<i>Деятельность по обеспечению работоспособности котельных</i>
<i>40.30.5</i>	<i>Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей</i>
<i>51.56.4</i>	<i>Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределение)</i>

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.	2007 г.	1 кв-л 2008 г.
<i>Вид хозяйственной деятельности: Производство и продажа электроэнергии</i>				
Объем выручки от данного вида хозяйственной деятельности, млн.руб.	2 798 964	10 783 556	14 201 871	4 902 347
Доля объема выручки от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	51,4	52,6	54,22	48,88
<i>Вид хозяйственной деятельности: Производство и передача тепла конечным потребителям</i>				
Объем выручки от данного вида хозяйственной деятельности, млн.руб.	2 572 104	9 152 400	11 121 966	4 934 178
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	47,2	44,6	42,46	49,20

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	2006 г./2005 г.	2007 г./2006 г.	1 кв. 2008 г./ 1 кв. 2007 г.
<i>Вид хозяйственной деятельности: Производство и продажа электроэнергии</i>			
Изменение выручки эмитента от данного вида хозяйственной деятельности, %	285,27	31,70	23,76
<i>Вид хозяйственной деятельности: Производство и передача тепла конечным потребителям</i>			
Изменение выручки эмитента от данного вида хозяйственной деятельности, %	255,83	21,52	8,42

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

Основной причиной изменения выручки за 2007 год по отношению к 2006 году было повышение тарифов на тепло- и электроэнергию.

Основной причиной изменения выручки за 1 квартал 2008 года по отношению к 1 кварталу 2007 году было повышение тарифов на тепло- и электроэнергию.

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

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

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

Наименование показателя	На 31.12.2007	на 31.03.2008
Сырье и материалы, %	1,87	1,02
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12,19	9,66
Топливо, %	42,07	56,73
Энергия, %	10,07	6,26
Затраты на оплату труда, %	11,45	8,26
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	1,19	0,60
Отчисления на социальные нужды, %	2,37	2,10
Амортизация основных средств, %	7,47	6,61
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3,34	2,46
Прочие затраты: %	7,98	6,31
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00	0,00
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0002	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,04	0,03
Представительские расходы, %	0,01	0,003
Иное, %	7,93	6,28
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	103,36	113,10

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): **Эмитент не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг). Разработка таких видов продукции (работ, услуг) не ведется.**

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

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

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

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Наименование сырья (материалов)	Доля в общем объеме поставок данного вида материалов, товаров (сырья) %	
			На 31.12.2007	На 31.03.2008
ЗАО «Петербургрегионгаз»	Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А	газ	86,7	91,2

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) за последний заверченный финансовый год (2007), а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

В 2007 г. по сравнению с 2006 г. цены изменились следующим образом: газ - возросли на 19%, мазут - снизились на 13,3%, уголь – возросли на 22,6%.

В 1 квартале 2008 г. по сравнению с 4 кварталом 2007 г. цены на газ выросли на 28,8 %.

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

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: *Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный. Предполагается продолжить сотрудничество с указанными поставщиками. Альтернативные источники природного газа в данный момент отсутствуют.*

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность.

РЫНОК ТЕПЛА

Общая характеристика рынка тепла.

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

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

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

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

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

Климатические данные по регионам ОАО «ТГК-1»

Город	Продолжительность, сутки	Отопительный период			
		Температура воздуха, °С			
		расчётная для проектирования		средняя отопительного периода	средняя самого холодного месяца
		Отопления	вентиляции		
Санкт-Петербург	219	-25	-11	-2,2	-7,9

Мурманск	281	-28	-18	-3,3	-10,1
Петрозаводск	237	-29	-14	-2,9	-9,8

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

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

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

Санкт-Петербург

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

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

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

Ленинградская область

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

Петрозаводск

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

Мурманская область

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

Кроме того, существует государственное областное унитарное тепловое предприятие (ГОУТП) «ТЭКОС» обеспечивающее порядка 25% тепловой потребности г. Мурманска. Также в г. Мурманске используется для теплоснабжения 25 электробойлеров.

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

Выпадающие доходы из-за несоответствия оплаты сезонному характеру потребления

Несоответствие нормативов потребления населением тепловой энергии используемой на нужды отопления и горячего водоснабжения фактическим объемам.

Проблемы с тепловыми сетями

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

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

Состояние тепловых сетей по регионам.

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

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

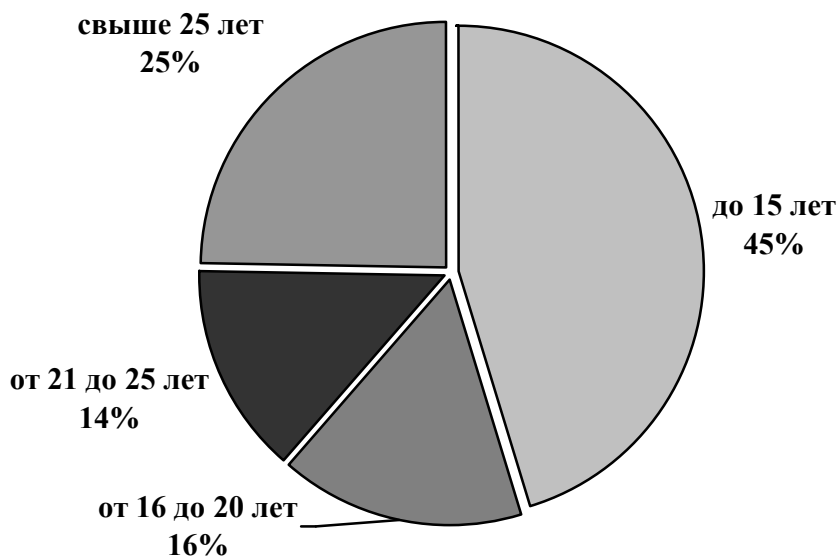
Протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в Невском филиале - 794,7 км в однострубно́м исчислении.

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

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

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

Характеристика тепловых сетей по возрасту



Тепловые сети Карельского филиала ОАО «ТГК-1» в основном открытого типа укладки. Состояние сетей оценивается как удовлетворительное. Проложенные магистральные тепловые сети ПТЭЦ позволяет обеспечить эффективное наполнение распределительной сети города,

обеспечить крупных промышленных потребителей, однако в соответствии с планом застройки города, (р-на «Древлянка») требуют соответствующего расширения.

РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Общая характеристика рынка электроэнергии.

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

- *регулируемый сектор (РС), где тарифы устанавливаются государством;*
- *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;*
- *балансирующий рынок, где происходит торговля разницей между запланированными почасовыми объемами потребления электроэнергии, определенными за сутки до реального времени, и фактическими объемами потребленной/произведенной электроэнергии.*

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

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

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

Планируется, что объем продаж в рамках РДД будет постепенно сокращаться, а удельный вес конкурентной части рынка возрастет (ежегодно с 2007 года сектор РДД уменьшается на ориентировочно 15% в пользу ССТ), что позволит в итоге сформировать конкурентный оптовый рынок 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 энергосистема, 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.

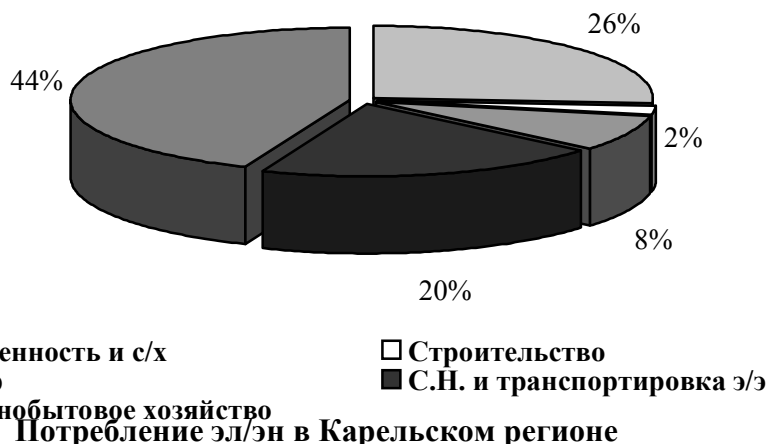
Межсистемные перетоки энергосистемы Северо-Запада сформированы перетоками электроэнергии и мощности в Финляндию и Прибалтику (через сети ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго») и Белоруссию (через сети ОАО «Псковэнерго»), а также перетоками из ОЭС Центра по межсистемным сечениям ОЭС Центра - ОЭС Северо-Запада.

Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется

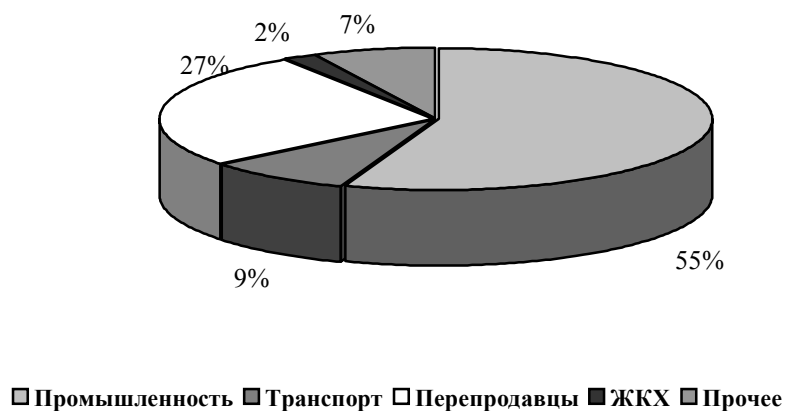
в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия. Объем экспорта и перетока, в первую очередь, зависит от ограничений накладываемых пропускной способностью сетей. Таким образом, в Мурманской области существует проблема запертых мощностей. Одним из возможных 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»

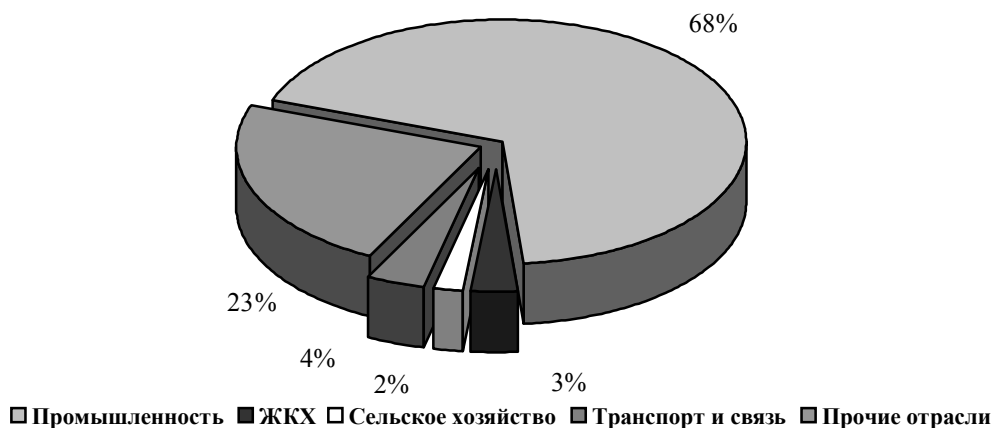
Потребление эл/эн в СПб и ЛО



Потребление эл/эн в Карельском регионе



Потребление эл/эн в Мурманской области



Характеристика экспортных объемов.

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

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

Поставка в Финляндию производится:

от Каскада-1 (ГЭС-10, ГЭС-11) по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 94 МВт. Объем поставки колеблется в пределах от 300 млн. кВтч до 450 млн. кВтч.

от 4-х ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4,5,6,7) по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт. Объем поставки колеблется в пределах от 290 млн. кВтч до 550 млн. кВтч.

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

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

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

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

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

Помимо указанных ограничений влияние на объемы экспортных поставок также оказывают:

- состояние основного оборудования, которое может быть задействовано в отпуске электрической энергии на экспорт;
- законодательные ограничения.

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

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

Эмитент не осуществляет видов деятельности, осуществление которых возможно в соответствии с законодательством Российской Федерации на основании следующих видов специальных разрешений (лицензий):

- на осуществление банковских операций;
- на осуществление страховой деятельности;
- на осуществление деятельности профессионального участника рынка ценных бумаг;
- на осуществление деятельности инвестиционного фонда.

ОАО «ТГК-1» для осуществления отдельных видов деятельности и на использование ограниченно оборотоспособных объектов (природных ресурсов) имеет следующие лицензии:

№ п/п	Лицензия	Срок действия
1.	Лицензия № ЭВ-19-000335 (ЖКС) от 01.07.2005г. Серия АА 015926. Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	01.07.2010г.
2.	Лицензия № ОТ-19-000333 (78) от 01.07.2005г. Серия АА 015924. Деятельность по обращению с опасными отходами. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	01.07.2010г.
3.	Лицензия № ДЭ-00-005746 (К) от 08.08.2005г. Серия АА 001055. Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности. Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.	08.08.2010г.
4.	Лицензия № АСС 78 973985 от 28.09.2005г. Деятельность по перевозке пассажиров автотранспортом по территории Российской Федерации. Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.	30.03.2009г.
5.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01730 вид БРЗХ от 28.12.2006г. (Кумская ГЭС). Река Ковда (Кумское водохранилище, р.Кума). Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды для хозяйственно-питьевых нужд, сброс сточных вод. Кумская ГЭС каскада Нивских ГЭС расположена в Лоухском муниципальном районе Республика Карелия на расстоянии 0,9км от устья р.Ковда). Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	01.01.2010г.
6.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00554 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Туломских ГЭС. Река Тулома (Верхне-Туломское, Нижне-Туломское водохранилища); код-20/Бар/Тулома. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.	01.08.2015г.
7.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00555 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Воронья (Серебрянское-1, Серебрянское-2 водохранилища); код-20/Бар/Воронь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.	01.08.2015г.
8.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00556 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Териберка (Верхне-Териберское, Нижне-Териберское водохранилища); код-20/Бар/Терибе. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.	01.08.2015г.
9.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00558 вид БРВЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: для водоснабжения пос. Раякоски, пос.Борисоглебский, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.	01.08.2008г.
10.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00557 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.	01.08.2015г.
11.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00549 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Нива (Пиренгское, Имандровское, Пинозерское и Плесозерское водохранилища); код-40/Бел/Нива. Цели	01.08.2015г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	<i>использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.</i>	
12.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00550 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Ковда (Иовское и Княжезубское водохранилища); код-40/Бел/Ковда. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.</i>	01.08.2015г.
13.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01735 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Маткожненская ГЭС-3. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
14.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01734 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Ондская ГЭС-4. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
15.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01733 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Выгоостровская ГЭС-5. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
16.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01732 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Беломорская ГЭС-6. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
17.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01731 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Палокоргская ГЭС-7. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
18.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01748 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Путкинская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
19.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01747 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Подужемская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
20.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01746 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Кривопорожская ГЭС-14. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
21.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01745 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Юшкозерская ГЭС-16. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
22.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01744 вид БРГВХ от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Кондопожская ГЭС-1. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
23.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01743 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пальеозерская ГЭС-2. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
24.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01742 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Питкякоски ГЭС-19. Река Китен-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
25.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01741 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Хямекоски ГЭС-21, Харлу ГЭС-22. Река Янис-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия</i>	31.12.2009

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	<i>выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	
26.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01739 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пиени-йоки ГЭС-24, Суури-йоки ГЭС-25. Река Тулема-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
27.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01740 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Игнойла ГЭС-26. Река Шуя. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
28.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01736 вид БОЭИО от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Водозабор расположен на северо-западном берегу Петрозаводской губы Онежского озера, в черте г. Петрозаводск. Петрозаводская губа нежского озера. Цели использования водного объекта: забор. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
29.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01737 вид БОЭВХ от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Выпуск сточных вод расположен в черте г. Петрозаводск. Озеро Ламба. Цели использования водного объекта: сброс. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
30.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01738 вид БОЭЗХ от 25.12.2006г. ДЭС острова Валаам. Монастырская бухта Ладожского озера. Цели использования водного объекта: забор воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
31.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01756 вид БР23Х от 27.12.2006г. Дубровская ТЭЦ-8. Река Нева. Водозабор №1-65км от устья, выпуски №1-3 – 65км от устья, выпуск №4 – 62км от устья Цели использования водного объекта: забор воды для целей энергетики и передачи абонентам, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009г.
32.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01798 вид БР23Х от 28.12.2006г. Центральная ТЭЦ-2. Водозабор и выпуски сточных вод (№1 и №2) левый берег, 14 км от устья, выпуск сточных вод (№3) левый берег р.Оккервиль, 2 км от устья. Река Нева, река Оккервиль. Цели использования водного объекта: забор воды и сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009г.
33.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01800 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Правобережная ТЭЦ-5). Водозабор правый берег р. Невы 24 км от устья, выпуск №1 правый берег р. Невы на расстоянии 24 км от устья, выпуск №5 - 1 км от устья ручья Безымянного. Река Нева, ручей Безымянный. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским БВУ</i>	31.12.2009г.
34.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01797 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Василеостровская ТЭЦ-7). Водозабор и выпуск сточных вод (№3) расположены на правом берегу р. Большой Невы на расстоянии 1 км от устья. Река Большая Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009г.
35.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01803 вид БРЭЗХ от 28.12.2006г. (Первомайская ТЭЦ-14). Невская губа Финского залива, Большой Турухтанний ковши Невской губы Финского залива, Большой ковши Невской губы Финского залива. Водозабор из Большого Турухтанного ковша, выпуск №1 в, Большой ковши, Невская губа – площадь участка используемой акватории – 1,2075 кв.км. Цели использования водного объекта: забор воды, сброс сточных вод, исп.участка акватории для размещения и эксплуатации золошлакоотвала. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009г
36.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01799 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Автовская ТЭЦ –15). Большой Турухтанний ковши Невской губы Финского залива, р. Красненькая. Водозабор – тупиковая часть Большого Турухтанного ковша, выпуск сточных вод в р. Красненькую в 4 км от устья. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009г

№ п/п	Лицензия	Срок действия
37.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01802 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Выборгская ТЭЦ-17). Водозабор и выпуски сточных вод расположены на правом берегу р.Невы на расстоянии 10 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
38.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01760 вид БР2ВХ от 28.12.2006г. (Северная ТЭЦ-21). Правый берег 24 км от устья. Река Охта. Цели использования водного объекта: для сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
39.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01801 вид БРЭИО от 28.12.2006г. (Южная ТЭЦ-22). Водозабор расположен на левом берегу р.Невы на расстоянии 26 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
40.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01759 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. (Лужская ГЭС-2). Река Быстрица. Водозабор- 0,7км от устья, выпуск №1 0,7км от устья Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
41.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01758 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Волховская ГЭС-6). Река Волхов. Водозабор №1 – 25км от устья, выпуск №1 25км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
42.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01757 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-10). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №2,6 – 125км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
43.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01755 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-11). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №4 - 140км от устья, выпуски №8,10 – 141км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
44.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01762 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-9). Река Свирь. Водозабор №1, выпуски №№6, 7 – 81км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
45.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01754 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-12). Река Свирь. Водозабор №2, выпуски №№1-4 – 127км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
46.	Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01761 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Нарвская ГЭС-13). Река Нарва. Водозабор №1, выпуски №№1– 18км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.	31.12.2009г
47.	Лицензия на деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих) . Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных. Регистрационный номер 78.01.10.002.Л.000151.08.06 от 21.08.2006г. Лицензия выдана территориальным управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербургу.	21.08.2011г.
48.	Лицензия Д746461. Регистрационный номер ГС-2-781-02-27-0-7841312071-014211-1. Деятельность по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.	19.06.2011г.
49.	Лицензия № ДГ-19-000336 (С) от 01.07.2005г. Серия АА 015927. Деятельность по эксплуатации газовых сетей. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	01.07.2010г.

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

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

4.2.6. Совместная деятельность эмитента

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

В 2005 году Эмитент совместную деятельность не вел.

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

Наименование показателя	2006	2007	3 мес. 2008
Величина вложений, руб.	167 661 000	194 789 813,08	194 789 813,08
Полученный финансовый результат	0	0	0

Вклад в размере 167 661 000 руб. ОАО «ТГК-1» в 4 квартале 2007 года увеличился на 27 128 813 (двадцать семь миллионов сто двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) руб. 08 коп. и по состоянию на 01.01.2008 года составил 194 789 813,08 руб. Полученный финансовый результат за 2006 год и 2007 год, а также в 1 кв. 2008 года отсутствует.

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

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

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

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

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

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

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Планы эмитента в отношении будущей деятельности

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

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

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 2008г., млн. руб.

1	ТЭЦ	15 610
2	ГЭС	1 183
3	Тепловая сеть	4 039
4	Надежность	1 478
5	АСКУЭ	1 299
6	ИТ	649
7	АСУТП	248
8	Объекты проектного финансирования	3 048
	Итого	27 554

Конечной целью преобразований является формирование на базе Эмитента современного конкурентоспособного рыночного субъекта, обеспечивающего надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией.

Скорректированная Инвестиционная программа Эмитента на 2006-2015 гг. утверждена Советом директоров Компании 19 декабря 2007 года в рамках реализации принятой стратегии Общества на период до 2015 г. Программа предусматривает финансирование работ по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов производства энергии в четырех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность Эмитента.

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

В результате выполнения инвестиционной программы установленная электрическая мощность Эмитента увеличится на 3 606 МВт, тепловая - на 2 040 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.	1 619	1 108	1 665	391
К 2015 г.	4 882	3 606	4 680	2 040

Финансирование инвестиционной программы

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

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

Первоочередные проекты инвестиционной программы

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

Конечной целью преобразований является формирование на базе Эмитента современного конкурентоспособного рыночного субъекта, обеспечивающего надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией.

Возможное изменение основной деятельности.

Деятельность Эмитента связана с производством и продажей электро- и теплоэнергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

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

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

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:	<i>183780, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14.</i>
Основания признания общества дочерним по отношению к эмитенту:	<i>в силу преобладающего участия в уставном капитале общества Эмитент имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом</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:

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

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: *Высокое*

Персональный состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»:

Фамилия, имя, отчество	<i>Загреддинов Ильяс Шамилович. - Председатель Совета директоров</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>Васин Дмитрий Алексеевич</i>
год рождения	<i>1981</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>Филиппов Василий Геннадьевич</i>
год рождения	<i>1977</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>Кирдяшкин Дмитрий Михайлович</i>
год рождения	<i>1960</i>
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	<i>нет</i>
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>нет</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>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>Кирич Дмитрий Николаевич</i>
год рождения	<i>1966</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>

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

Фамилия, имя, отчество	<i>Беседовский Сергей Григорьевич</i>
год рождения	<i>1965</i>
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	<i>нет</i>
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>нет</i>

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>

ОАО «Хибинская тепловая компания»

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Хибинская тепловая компания»
Место нахождения (юридический адрес):	184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты
Основания признания общества зависимым по отношению к эмитенту:	общество является зависимым, так как Эмитент имеет более 20 процентов голосующих акций общества
Доля эмитента в уставном капитале зависимого общества:	50 %
Доля обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих эмитенту:	50 %
Доля зависимого общества в уставном капитале эмитента:	Нет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих зависимому обществу:	Нет

Описание основного вида деятельности общества:

Основными видами деятельности ОАО «Хибинская тепловая компания» являются производство тепловой энергии, а также поставка тепловой энергии потребителям.

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: **Высокое**

Персональный состав Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»:

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество	Бормотов Сергей Николаевич
------------------------	-----------------------------------

год рождения	<i>1974</i>
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	<i>нет</i>
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>нет</i>

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

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

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

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

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

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

4.6.1. Основные средства

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

В связи с тем, что Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г, указанная информация приводится за 2005, 2006 и 2007 года.

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

Отчетная дата: **31.12.2005**

Машины и оборудование	2 703	30
Производственный и хозяйственный инвентарь	168	0
Другие виды основных средств	70	0
Итого:	2 941	30

Отчетная дата: **31.12.2006**

Здания	8 436 187	20 180
Сооружения и передаточные устройства	15 504 240	70 417
Машины и оборудование	6 117 834	58 086
Транспортные средства	93 662	1 854

Производственный и хозяйственный инвентарь	63 668	831
Многолетние насаждения	206	1
Земельные участки и объекты природопользования	21691	0
Другие виды основных средств	10 939	137
Итого:	30 248 427	151 506

Отчетная дата: **31.12.2007**

Здания	8 542 707	260 861
Сооружения и передаточные устройства	19 228 635	1 001 827
Машины и оборудование	7 346 087	743 421
Транспортные средства	234 395	27 119
Производственный и хозяйственный инвентарь	79 249	8 037
Многолетние насаждения	286	8
Другие виды основных средств	20 543	1 795
Земельные участки и объекты природопользования	21 691	0
Итого:	35 473 593	2 043 068

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

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

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение 5 последних завершённых финансовых лет либо с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Переоценка основных и долгосрочно арендуемых основных средств с даты государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица (с 25.03.2005 г.) не проводилась.

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: *Для поддержания надежности энергоснабжения и дальнейшего развития технической базы Компании будет продолжена реализация проектов технического перевооружения и реконструкции при финансировании необходимых расходов на ремонты и эксплуатацию оборудования.*

За 2007 год финансирование инвестиционной программы составило 12,35 млрд. руб. стоимость выполненных работ и поставленного оборудования по инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» (выполнение) - 7,8 млрд. руб. Приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента, и иных основных средств осуществляется в рамках утверждённой инвестиционной программы до 2015 года.

Основные проекты Инвестиционная программа Эмитента:

- реконструкцию Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский»,
- расширение Южной ТЭЦ-22 филиала «Невский»,
- строительство нового парогазового энергоблока мощностью 450МВт Правобережной ТЭЦ филиала «Невский»,
- комплексная реконструкция каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский»
- модернизация ГЭС-4, ГЭС-5 Пазского каскада филиала «Кольский».

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента.

С даты государственной регистрации Эмитента в качестве юридического лица до даты утверждения Проспекта ценных бумаг фактов обременения основных средств Эмитента не было.

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Сведения о динамике показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Наименование показателя	2005	2006	2007
Выручка, тыс. руб.	5 449 974	20 502 716	26 194 579
Валовая прибыль, тыс. руб.	752 544	325 348	851 026
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	587 314	598 158	124 122
Рентабельность собственного капитала, %	98,33	2,00	0,20
Рентабельность активов, %	12,77	1,46	0,16
Коэффициент чистой прибыльности, %	10,78	2,92	0,47
Рентабельность продукции (продаж), %	13,81	1,59	3,25
Оборачиваемость капитала, раз	9,12	0,63	0,38
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	15 599 047	15 864 123
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	38,0	21,01

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 исходя из динамики приведенных показателей:

По результатам деятельности Компании в период с 2005 по 2007 год выручка Компании имела положительную динамику: в 2005 году объем продаж составил 5 449 974 тыс. руб., в 2006 году – 20 502 716 тыс. руб. и в 2007 году – 26 194 579 тыс. руб.

Валовая прибыль изменялась разнонаправленно, снизившись в 2006 году по сравнению с показателем 2005 года вследствие опережающего роста себестоимости производимой электро и тепловой энергии над выручкой от реализации, в 2007 году данный показатель превысил уровень 2006 года в 2,62 раза. Однако чистая прибыль росла не пропорционально величине валовой прибыли: в 2005 году чистая прибыль равна 587 314 тыс. руб., в 2006 году – 598 158 тыс. руб., в 2007 году – 124 122 тыс. руб. Снижение чистой прибыли по итогам 2007 года на 79,25% произошло по причине превышения прочих расходов, полученных, в основном, от продажи и прочего выбытия финансовых вложений, над прочими доходами.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» по итогам 2007 года данный показатель составил 0,20%, что ниже уровня указанного коэффициента за 2006 год (2,00%), что является следствием уменьшением чистой прибыли по итогам 2007 года и ростом собственного капитала более чем в 2 раза в связи с увеличением добавочного капитала за счет прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученным эмиссионным доходом от дополнительного размещения акций по итогам 2007 года.

Рентабельность активов показывает сколько прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов Компании. Данный показатель в 2005 году составил 12,77%. В 2006 и 2007 годах уровень рентабельности активов ниже значения данного коэффициента в 2005 году, что связано с ростом совокупных активов Компании: в 2006 году активы Компании по сравнению с их стоимостью в 2005 году увеличились в результате постановки на баланс ОАО «ТГК-1» активов генерирующих

компаний (в связи с чем основные средства в 2006 году выросли на 30 094 010 тыс. руб.); в 2007 году активы Компании по сравнению со значением данного показателя в 2006 году выросли вследствие увеличения оборотных активов компании, главным образом, за счет краткосрочных финансовых вложений и текущей дебиторской задолженности, а также за счет роста основных средств в 1,11 раза, незавершенного производства в 1,98 раза, долгосрочных финансовых вложений в 1,28 раза, долгосрочной дебиторской задолженности в 19,43 раза и денежных средств в 3,12 раза.

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

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

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

Сумма непокрытого убытка в 2005 г. равна нулю, в 2006 г. –15 599 047 тыс. руб., в 2007 г. –15 864 123 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет в валюте баланса составляет в 2005 г. - 0, в 2006г. – 38,0 в 2007г. -22,01. Сокращение доли непокрытого убытка в валюте баланса в 2007 году связано с увеличением уставного и добавочных капиталов в результате проведенной Компанией ОАО «ТГК-1» эмиссии акций в августе 2007 года.

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

Мнения 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.

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

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год.

Основными факторами за 3 последних завершенных финансовых года (Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005), 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 электроэнергий.

На увеличение себестоимости продукции влияние оказывали рост расходов Компании, проценты к уплате в 2006 году и расходов от продажи ценных бумаг, расходы на содержание законсервированных объектов, расходы на выплату пеней, штрафов и неустоек, признанных или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании, расходы от курсовых разниц и другие расходы.

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

Год	Выручка, тыс. руб.	Изменение размера выручки, %	Прибыль, тыс. руб.	Изменение размера прибыли, %	Факторы, которые оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли (убытков) эмитента
2005	5449974	0	587 314	0	Отсутствует период для сравнения в связи с началом деятельности 25.03.2005
2006	20502716	276,20	598158	1,85	Увеличение выручки в связи с увеличением тарифов на отпуск электроэнергии. Низкий рост прибыли связано с превышением роста себестоимости производства электро и теплоэнергии над ростом выручки
2007	26 194 579	27,76	124 122	-79,25	Увеличение выручки в связи с увеличением тарифов на отпуск электроэнергии. Снижение прибыли связано с превышением прочих расходов над прочими доходами по причине выбытия финансовых вложений

Год	Себестоимость, тыс. руб.	Изменение размера себестоимости, %	Факторы, которые оказали влияние на изменение размера выручки и прибыли (убытков) эмитента
2005	4697430		Отсутствует период для сравнения в связи с началом деятельности 25.03.2005
2006	20177368	329,54	<i>На увеличение себестоимости продукции влияние оказывали рост расходов Компании, проценты к уплате в 2006 году и расходов от продажи ценных бумаг, расходы на содержание законсервированных объектов, расходы на выплату пеней, штрафов и неустоек, признанных или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании, расходы от курсовых разниц и другие расходы.</i>
2007	25 343 553	25,60	<i>На увеличение себестоимости продукции влияние оказывали рост расходов Компании, проценты к уплате в 2007 году и расходов от продажи ценных бумаг, расходы на содержание законсервированных объектов, расходы на выплату пеней, штрафов и неустоек, признанных или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании, расходы от курсовых разниц и другие расходы.</i>

Указанные факторы приведены в порядке убывания их влияния на соответствующие показатели.

Инфляция, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов не оказывали значительного влияние на изменение размера выручки Эмитента, затрат (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности.

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 органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов 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 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.

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

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели, характеризующие ликвидность эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год.

Наименование показателя	2005	2006	2007
<i>Собственные оборотные средства, тыс. руб.</i>	593 027	-4 125 495	21 985 989
<i>Индекс постоянного актива</i>	0,01	1,14	0,67
<i>Коэффициент текущей ликвидности</i>	1,15	0,82	5,10
<i>Коэффициент быстрой ликвидности</i>	1,04	0,53	4,73
<i>Коэффициент автономии собственных средств</i>	0,13	0,73	0,83

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

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

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

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

В 2007г. величина собственных оборотных средств составила 21 985 989 тыс. руб.

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

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

В 2007 году индекс постоянного актива равен 0,67 соответственно, что связано со значительным увеличением доли собственного капитала на фоне незначительного увеличения внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности.

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

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

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 2005 г. составило 1,04, в 2006г. – 0,53, в 2007г. и 4,73. Снижение данного коэффициента в 2006 г. связано с ростом уровня краткосрочных обязательств Компании в 2,10 раза, а увеличение в 2007г.

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

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

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

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов 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 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.

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

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Сведения за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Показатель	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007
------------	------------------	------------------	------------------

а) размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	10 000	29 022 225	38 509 598
соответствие размера уставного капитала эмитента учредительным документам эмитента	соответствует	соответствует	соответствует
б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента, тыс. руб.	0	0	(20 558)
в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	0	6 786	36 694
г) размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость тыс. руб.	0	16 525 711	39 795 293
д) размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.	587 314	(15 599 047)	(15 864 123)
е) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	597 314	29 955 675	62 456 904

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

Размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью

Тыс.руб.

Оборотные средства	2005	2006	2007
Запасы, в т.ч.	142 071	2 146 406	2 277 255
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	285 852	329 994	207 945
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	0	74 957	1 456 712
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 927 483	3 764 893	11 118 211
Краткосрочные финансовые вложения	6 900	5 599	17 956 356
Денежные средства	233 218	644 378	2 007 360
Прочие оборотные активы	0	0	0
Итого оборотные активы	4 595 524	6 966 227	35 023 839

Структура оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью:

Оборотные средства	2005	2006	2007
Запасы %, в т.ч.	3,09	30,81	6,50
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, %	6,22	4,74	0,59
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) , %	0,00	1,08	4,16
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) , %	85,46	54,04	31,74
Краткосрочные финансовые вложения, %	0,15	0,08	51,27
Денежные средства, %	5,07	9,25	5,73
Прочие оборотные активы, %	0,00	0,00	0,00

Итого оборотные активы, %	100,00	100,00	100,00
---------------------------	--------	--------	--------

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты)
Источниками оборотных средств Эмитента являются собственные средства, а также кредиты и займы.

Политика эмитента по финансированию оборотных средств.

Сохранение уровня ликвидности, оборачиваемости кредиторской и дебиторской задолженности и платежеспособности Компании на уровне, обеспечивающем своевременное исполнение обязательств перед кредиторами без привлечения заемных средств на цели финансирования оборотных средств в кредитных учреждениях.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления.

Опережающий по сравнению с ростом кредиторской задолженности перед поставщиками темп роста дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии, что может привести к необходимости кредитных заимствований на цели финансирования оборотных средств.

Вероятность появления данного фактора оценивается как несущественная, поскольку расчеты за тепловую энергию носят устойчивый стабильный характер.

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Сумма всех финансовых вложений Эмитента на конец последнего финансового года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг составила 19 666 417 тыс.руб., из них:

Долгосрочные финансовые вложения – 1 710 061 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения – 17 956 356 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2007:

1. **Вложения в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Эмитента на конец последнего финансового года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг отсутствуют.**

2. **Вложения в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех финансовых вложений Эмитента на конец последнего финансового года до даты утверждения Проспекта ценных бумаг отсутствуют.**

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: **не создавался.**

3. **Иные финансовые вложения эмитента.**

Объект финансового вложения: **Депозитные счета в банках (по состоянию на 31.12.2007)**

1. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Банк ВТБ Северо-Запад»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»**

Место нахождения: **Россия, 191011, Санкт-Петербург, Невский пр., д.38**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7831000010**

Размер вложения в денежном выражении: **5 304 000 тыс.руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, руб.: **63 027 849,31**

Срок выплаты

Дата

Сумма, тыс. руб.

10.01.2008

1 300 000

24.01.2008

1 000 000

18.03.2008

1 002 000

2. Полное фирменное наименование: **Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество) Северо-Западный банк**

Сокращенное фирменное наименование: **Сбербанк России ОАО Северо-Западный банк**

Место нахождения: **191124, Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д.2.**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7707083893**

Размер вложения в денежном выражении: **6 547 000 тыс.руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, руб.: **144 884 210,96**

Срок выплаты

Дата	Сумма, тыс. руб.
17.01.2008	2 012 000
16.02.2008	2 002 000
17.03.2008	1 000 000
15.07.2008	1 533 000

3. Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АЛЬФА-БАНК», Филиал «Санкт-Петербургский»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «АЛЬФА-БАНК», Филиал «Санкт-Петербургский»**

Место нахождения: **191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова, д. 6/2**

Идентификационный номер налогоплательщика: **7728168971**

Размер вложения в денежном выражении, руб.: **6 004 000 тыс.руб.**

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, руб.: **80 651 671,26**

Срок выплаты

Дата	Сумма, тыс. руб.
20.02.2008	2 000 000
19.05.2008	2 002 000
19.06.2008	2 002 000

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

Эмиссионные ценные бумаги: **В случае банкротства организаций, в которые произведены инвестиции, потенциальные убытки будут равны величине вложения.**

Неэмиссионные ценные бумаги: **В случае банкротства организаций, в которые произведены инвестиции, потенциальные убытки будут равны величине вложения.**

Иные финансовые вложения: **В случае банкротства организаций, в которые произведены инвестиции, потенциальные убытки будут равны величине вложения.**

Сведения о величине убытков (потенциальных убытков) в связи с размещением средств эмитента на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также при принятии решения о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами).

Средства Эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

Информация об убытках, представленная в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Убытки по финансовым вложениям за указанный отчетный период – отсутствуют.

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

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

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

5.3.3 Нематериальные активы эмитента

Состав, первоначальная (восстановительная) стоимость нематериальных активов и величина начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2005		
Нематериальные активы	0	0
Итого:	0	0
Отчетная дата: 31.12.2006		
	0	0
Итого:	0	0
Отчетная дата: 31.12.2007		
Права на объекты интеллектуальной собственности	0	0
Итого:	0	0

Методы оценки нематериальных активов и их оценочной стоимости при вносе нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступлении в безвозмездном порядке: *Внос нематериальных активов в уставный (складочный) капитал (паевой фонд) или поступления в безвозмездном порядке за рассматриваемый отчетный период места не имели.*

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Нематериальные активы учитывались и при их дальнейшем появлении будут учитываться Эмитентом в соответствии с действующим законодательством, в частности, в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов ПБУ 14/2007 (Приказ Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н).

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

Политика эмитента в области научно-технического развития и затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год:

Внедрение новой техники и современных технологий, направленных на повышение экономичности и бесперебойности работы оборудования, является важным фактором в решении задач по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей ОАО «ТГК-1».

Экспертами ОАО «ТГК-1» разработана программа модернизации, технического перевооружения и реконструкции электростанций, направленная на комплексную замену выработавшего ресурс оборудования. Новое оборудование отвечает современному уровню развития техники и соответствует планам развития Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Мурманской области по удовлетворению спроса на тепловую и электрическую энергию.

Наименование показателя	Отчётный период
-------------------------	-----------------

	2005	2006	2007
Затраты на осуществление научно-технической деятельности, тыс. руб.	5 742	67	62

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

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны объектов интеллектуальной собственности. Эмитент не владеет патентами и лицензиями на использование товарных знаков.

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

Указанные факторы отсутствуют, так как Эмитент не владеет патентами, лицензиями на использование товарных знаков.

5.5 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.

За последние годы одной из проблем электроэнергетики стало отсутствие стимулов к снижению производственных затрат предприятиями отрасли, что явилось следствием ценообразования на основе издержек. Это привело к недостаточной прозрачности функционирования энергетических компаний, невозможности достоверно определить необходимые ресурсы для поддержания и развития предприятий. Сдерживание тарифов регулирующими органами (электроэнергия дорожала медленнее большинства других товаров) на фоне высоких производственных издержек привело к тому, что перед началом реформы более половины предприятий отрасли оказались убыточными.

Все это вызвало необходимость преобразований в электроэнергетике, которые позволяют существенно увеличить объем инвестиций в отрасль, стимулировать энергокомпании к повышению прозрачности и эффективности своей деятельности, и в конечном итоге повысят эффективность функционирования экономики России. Цели и задачи реформы были сформулированы в "Основных направлениях реформирования электроэнергетики Российской Федерации", одобренных постановлением Правительства от 11 июля 2001 г. № 526. С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе и развития реформы, они были конкретизированы в "Концепции Стратегии ОАО РАО "ЕЭС России" на 2005-2008 гг. "5+5".

Одна из ключевых задач реформы - создать конкурентную среду в электроэнергетике. До сих пор электроэнергетика оставалась одной из наиболее монополизированных отраслей экономики России. Изменить положение должна реструктуризация отрасли, в ходе которой появляются сравнимые по многим показателям, конкурирующие между собой компании.

Важнейший принцип, положенный в основу изменения структуры отрасли - разделение видов деятельности на естественномонопольные и потенциально конкурентные. В соответствии с этим принципом, на месте прежних вертикально-интегрированных компаний, контролирующих все виды (производство, транспортировку и сбыт электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление, ремонт и сервис), создаются обособленные структуры, специализированные на отдельных функциях. Эти структуры выделяются из ОАО РАО "ЕЭС России" и региональных монополий (АО-энерго) в отдельные компании, которые в дальнейшем могут укрупняться.

По завершении ряда этапов реструктуризации, к 2008 г. сформируются новые субъекты отрасли. При этом результатом структурной перестройки электроэнергетики станет консолидация профильных видов деятельности и активов: если до реформы отрасль была построена по холдинговому принципу, то по завершении реструктуризации возникнут крупные операционные компании, осуществляющие те или иные функции, и полностью контролируемые необходимые для этого ресурсы.

Другим итогом реформы будет изменение соотношения частного и государственного секторов в электроэнергетике.

В соответствии с законодательством, государственный контроль над передачей электроэнергии (ФСК) и диспетчеризацией (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") увеличится минимум до 75% плюс одна голосующая акция. В сфере производства электроэнергии частный сектор, напротив, расширится: государство откажется от преобладающего контроля в ряде генерирующих компаний (ОГК на базе тепловых электростаций и ТГК). В то же время государство сохранит абсолютную монополию в атомной генерации, и значительная часть крупных гидроэлектростанций в обозримой перспективе также останется под государственным контролем.

Степень контроля государства над сбытом и распределением энергии в результате собственно реформы заметно не изменится. Однако в дальнейшем допускается увеличение роли частного сектора в этих сферах. При этом деятельность по распределению электроэнергии будет по-прежнему регулироваться в соответствии с законодательством о естественных монополиях, тогда как значительная часть сбытовой деятельности будет функционировать как конкурентная сфера.

Согласно Концепции реформирования электроэнергетики, утверждённой Правительством Российской Федерации, 25 марта 2005 года 1 декабря 2006 года состоялась создание ОАО «ТГК-1» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей акционерными обществами «Ленэнерго», «Колэнерго» и «Карелэнергогенерация» одобрено Советом директоров РАО «ЕЭС России» 26 ноября 2004 года. В соответствии с разделительными балансами ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», доли компаний-учредителей в уставном капитале ОАО «ТГК-1» были переданы ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК».

Территориальные генерирующие компании (ТГК) формируются на базе генерирующих активов АО-энерго, с учетом максимально допустимого укрупнения генерирующих компаний, при котором не возникает препятствий свободному ценообразованию на конкурентном оптовом рынке электроэнергии. При этом в состав ТГК включаются генерирующие активы, принадлежавшие АО-энерго, за исключением станций, подлежащих включению в генерирующие компании оптового рынка в соответствии с распоряжением Правительства РФ №1254-р от 01.09.2003г. (в ред. от 25.10.04г.), электростанций изолированных энергосистем и некоторых отдельных генерирующих активов (по которым принимаются индивидуальные решения о порядке распоряжения ими). Теплосетевые активы включаются в состав ТГК с учетом региональных особенностей, предусмотренных проектами реформирования соответствующих АО-энерго.

Территориальные генерирующие компании формировались на основе следующих базовых принципов:

- необходимость создания крупных финансово устойчивых компаний;*
- минимизация возможностей для монопольных злоупотреблений на оптовом рынке электрической энергии;*
- объединение электростанций по территориальному признаку;*
- снижение доли государственного контроля над генерацией электроэнергии.*

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 2007 года общий объем выручки Эмитента составил 26,195 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 постановка 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.

5.5.1. 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.

Эмитент использует и планирует использовать гибкую политику в своей деятельности, чтобы по возможности избежать или минимизировать негативный эффект указанных факторов и условий за счет снижения издержек и предложения конкурентоспособных цен и сроков на рынке.

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 (данные 2006 года) формируются за счет продажи тепловой энергии.

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

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

Эмитент считает, что вероятность наступления указанных факторов очень высока.

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

5.5.2. Конкуренты эмитента

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности, включая конкурентов за рубежом.

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

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

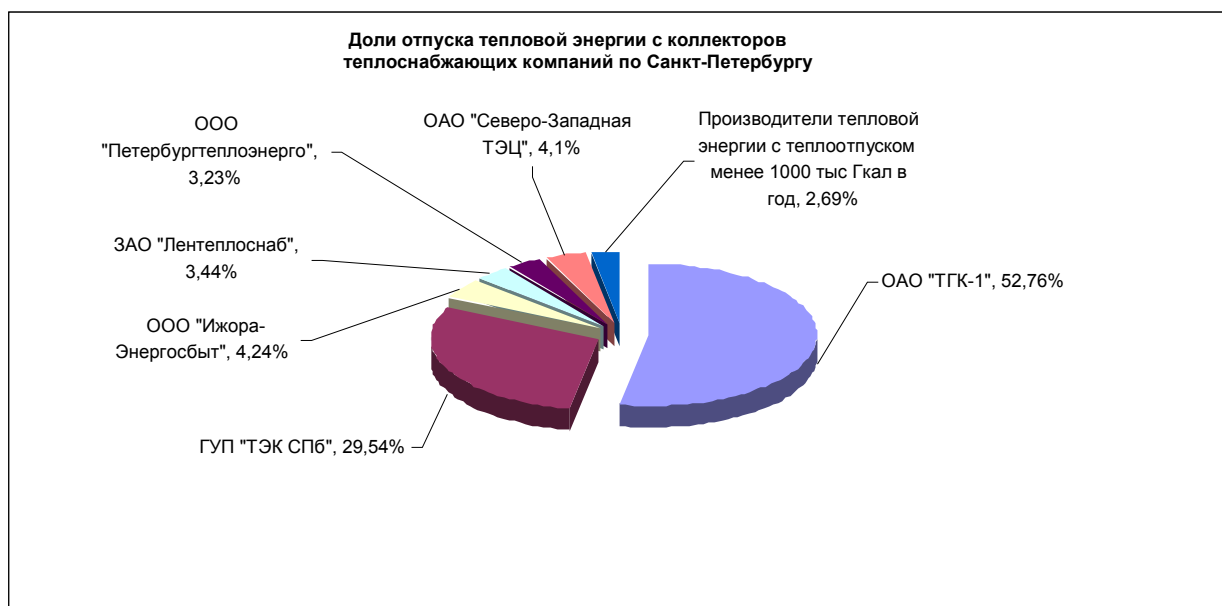
Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности:

Рынок теплоэнергии

Филиал «Невский»

На сегодняшний день основной рынок тепловой энергии представлен следующими предприятиями:

Наименование	2005г.		2006г.		2007г.	
	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск
ОАО "ТГК-1"	52,69	48,04	51,76	47,61	52,76	45,67
ГУП "ТЭК СПб"	38,45	42,89	34,68	39,23	29,54	37,47
ООО "Ижора-Энергосбыт"	4,21	3,57	4,16	3,54	4,24	3,41
ЗАО "Лентеплоснаб"	3,33	4,49	3,33	4,53	3,44	4,38
ООО "Петербургтеплоэнерго"	0,05	0,04	2,18	1,98	3,23	2,98
ОАО "Северо-Западная ТЭЦ"	0,00	0,00	1,21	1,12	4,10	3,64
Производители тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год	1,27	0,97	2,68	2,00	2,69	2,45
Итого:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00



В период до 2015 года ожидается начало работы ОАО «Юго-Западная ТЭЦ» и РКС с общим объемом теплового отпуска до 1,3 млн. Гкал.

Предприятие	Характеристики
РКС	котельная в районе 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 (КПГЭС). Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.

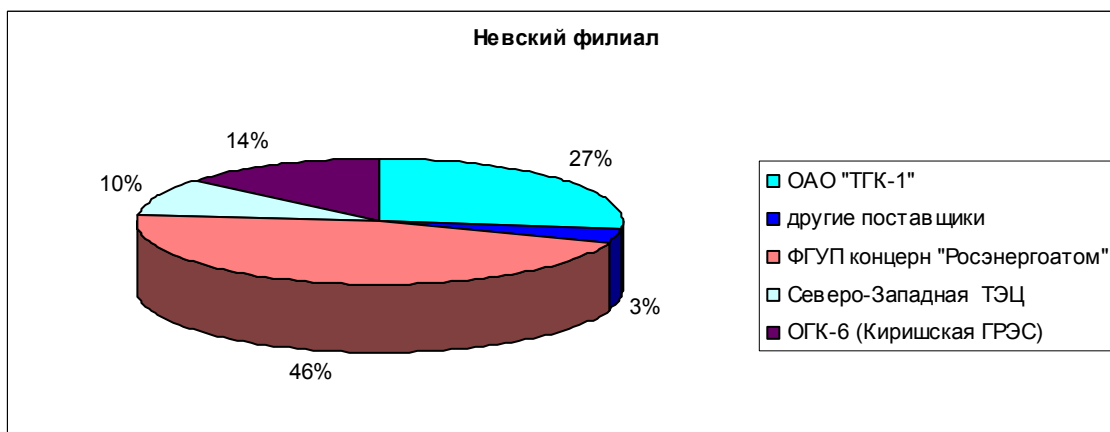
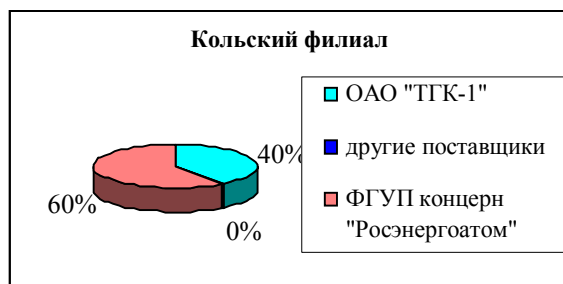
Основной объем теплового отпуска в Мурманской области приходится на Апатитскую ТЭЦ, Мурманскую ТЭЦ и на ГОУТП «ТЭКОС».

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

Рынок электроэнергии

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

В сводном прогнозном балансе ФСТ на 2007 г. доля Компании по регионам составляет:



ЛАЭС. крупнейший производитель электроэнергии на Северо-Западе России. Станция расположена на побережье Финского залива, в 80 км к юго-западу от Санкт-Петербурга в городе Сосновый Бор Доля производства электроэнергии ЛАЭС составляет около 30% в общем балансе энергопотребления Северо-Западного региона и 50% в балансе Петербурга и Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт·ч. На собственные нужды потребляется 8,0 - 8,5 % от выработанной электроэнергии.

Для всех энергоблоков ЛАЭС проектный ресурс работы был установлен в 30 лет. По мере вывода из эксплуатации энергоблоков РБМК-1000 предлагается осуществить их постепенную замену на четыре энергоблока с многопетлевым кипящим энергетическим реактором повышенной безопасности МКЭР-1000 суммарной электрической мощностью 4000 МВт.

Программа ввода новых мощностей станции ориентирована на замену уже существующего 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 износ 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 отпущаемой 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 выгодно по показателям КПД и расходам условного топлива. Учитывая наличие тепловой нагрузки ("Балтийская жемчужина" Шанхайской инвестиционной компании (общий объем инвестиций оценивается примерно в 1,3 млрд. долл.), практически невозможен без строительства новой ТЭЦ) можно с достаточной долей вероятности говорить о том, что себестоимость производимой электроэнергии на ЮЗ ТЭЦ достаточно конкурентоспособной.

Предполагаемые мощности Юго-Западной ТЭЦ

Электрическая - 540 МВт.

Тепловая - 660 Гкал/ч.

ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ». Северо-Западная ТЭЦ является одной из самых современных электростанций в России. По проекту на Северо-Западной ТЭЦ предусматривается установка 4-х парогазовых блоков ПГУ-450. В состав каждого блока входят две газовые турбины мощностью по 150 МВт типа V-94.2 фирмы «Сименс», теплофикационная паровая турбина мощностью 150 МВт типа Т-150-7,7 ОАО «ЛМЗ», три генератора с воздушным охлаждением мощностью 160 МВт типа ТФГ (П)-160-2УЗ ОАО «Электросила», трехступенчатая теплофикационная установка ОАО «ЛМЗ» и два котла-утилизатора. В апреле 2001 года вышел на проектную мощность первый энергоблок ПГУ-450.

В 4 квартале 2006 года завершено строительство 2-го пускового комплекса Северо-Западной ТЭЦ мощностью 450 МВт электрической энергии и 700 Гкал/час тепловой энергии.

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

Особенность работы ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» – наличие электрических связей

с ЕЭС России и с ЭС Финляндии. Объемы реализации во многом зависят не только от поставок газа, но и от заключенных оператором импорта-экспорта контрактов с финскими покупателями.

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

Стратегия распределения электроэнергии между внутренним и внешним рынками

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

В случае изменения в будущем ситуации на внутреннем российском рынке электроэнергии

ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» сможет рассмотреть возможность перехода от стратегии двойного рынка к стратегии ориентирования на потребности только внутреннего рынка. При этом, переключение одного из блоков ТЭЦ с внешнего на внутренний рынок не влечет за собой каких-либо значительных дополнительных затрат.

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

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

Киришская ГРЭС испытывает большие сложности с поставками газа, и вынуждена работать на мазуте, что сильно увеличивает себестоимость вырабатываемой электрической энергии. Также в условиях выделения станции в составе ОАО «ОГК-6» произошло замораживание крупного проекта по установке ПГУ (цель – сокращение газопотребление и увеличение установленной мощности до 2500 МВт). Киришская ГРЭС на сегодняшний день загружается как системорегулирующая станция. В этих условиях станция вынуждена работает с существенным «недогрузом» блоков при вынужденном частом сбросе и наборе нагрузок. Подобный режим эксплуатации с учётом ограничений по газу и «немолодого» оборудования, в будущем будет приводить к частым остановам и сбросам нагрузок. В то же время Киришская ГРЭС в равных условиях с ОАО «ТГК-1» по ограничению поставок газа, несет меньшие затраты, т.к.

- *удельный расход условного топлива Киришской ГРЭС ниже, чем на ТЭС ОАО «ТГК-1» от 10 до 150 г.у.т.*
- *резервное топливо (мазут) обходится Киришской ГРЭС по более низким ценам за счет непосредственной близости к Киришскому нефтеперерабатывающему заводу.*

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

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

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

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

Основные конкурентные преимущества ТГК-1:

ТЭЦ:

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

ГЭС, степень влияния фактора – высокая;

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

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

6.1 Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

В соответствии с п.9.1 Устава органами управления Общества являются:

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

Компетенция Общего собрания акционеров Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 10.2. статьи 10 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относится:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;***
- 2) реорганизация Общества, в том числе утверждение договоров о слиянии (присоединении);***
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;***
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;***
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;***
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;***
- 7) дробление и консолидация акций Общества;***
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;***
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;***
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;***
- 11) утверждение Аудитора Общества;***
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);***
- 13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;***
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;***
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;***
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона "Об акционерных обществах";***
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона "Об акционерных обществах";***
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;***

19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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

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

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров Эмитента 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 Устава Общества, 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, диспетчеризацией, 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;

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

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по

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

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

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

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

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

49) утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

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

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

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

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

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

55) определение структуры и содержания годового отчета Общества;

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

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

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

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

- 60) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 61) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.
- 62) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
- 63) определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
- 64) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;
- 65) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
- 66) Утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);
- 67) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
- 68) утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;
- 69) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 70) принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, 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.

Компетенция коллегиального исполнительного органа Эмитента в соответствии с его Уставом

22.1. Правление Общества действует на основании Устава, 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.

22.2. К компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);*
- 3) подготовка программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;*
- 4) утверждение квартального и месячного финансового плана Общества, а также отчетов об их исполнении;*
- 5) подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества,*

- а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;*
- 6) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*
 - 7) принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 24 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки — свыше ½ такого процента либо цены), за исключением сделок решение о совершении которых в соответствии с Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров Общества;*
 - 8) принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет менее 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 28 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки — ниже такого процента либо цены);*
 - 9) предварительное рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по вопросам, выносимым на рассмотрение Совета директоров Общества в порядке предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок деятельности Правления Общества;*
 - 10) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;*
 - 11) принятие решения о назначении руководителей филиала и (или) представительства Общества;*
 - 12) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;*
 - 13) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпунктов 44, 45 пункта 15.1. Устава Общества);*
 - 14) рассмотрение отчетов руководителей структурных подразделений Общества и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;*
 - 15) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.*

Компетенция Генерального директора Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 23.1. статьи 23 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества — Генеральным директором. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией (п.23.4. статьи 23 Устава Общества).

В соответствии с п. 23.2. статьи 23 Устава Общества к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*
- 3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях — в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*
- 4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- 5) утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*
- 6) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*
- 7) осуществляет функции Председателя Правления Общества;*
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
- 9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- 10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;*
- 11) несет ответственность за организацию работы со сведениями, составляющими государственную тайну, а также за создание условий по защите государственной тайны;*
- 12) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

23.4. 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.

23.5. Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании.

Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом внутренним документом, регулирующим порядок созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) эмитента либо иного аналогичного документа.

Кодекс корпоративного поведения у Эмитента отсутствует.

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов.

Внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов:

- 1) Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1»*
- 2) Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1»*
- 3) Положение о Правлении ОАО «ТГК-1»*

- 4) *Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»*
- 5) *Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»*
- 6) *Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций*
- 7) *Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций*

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/>

6.2 Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Персональный состав органов управления эмитента.

1. Сведения о членах Совета директоров эмитента:

Председатель	
фамилия, имя, отчество	Селезнев Кирилл Геннадьевич
год рождения	1974
сведения об образовании	высшее
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>Период: 2002 – наст. время Организация: ОАО «Газпром» Должность Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов</p> <p>Период: 2003-2008 2006 – наст. Время Организация: ООО «Межрегионгаз» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2003 - наст. время Организация: АО «Латвияс Газе» Должность: член Совета директоров, Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - 2004 Организация: ОАО «АК «Сибур» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - 2006 Организация: ЗАО «АрмРосгазпром» Должность: Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - 2007 Организация: ООО «Севморнефтегаз» Должность: Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - 2003 Организация: ОАО «Дружба» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - 2006</p>

	<p>Организация: ЗАО «Росшельф» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - наст. время Организация: ТОО «КазРосГаз» Должность: член Наблюдательного совета</p> <p>Период: 2003 - 2006 Организация: ЗАО «Газ-Ойл» Должность: член Совета директоров, Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - наст. время Организация: ОАО «Востокгазпром» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - наст. время Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк» Должность: Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - наст. время Организация: ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» Должность: член Совета директоров, Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2003 - наст. время Организация: ООО «Международный газотранспортный консорциум» Должность: член Совета Участников</p> <p>Период: 2004 - 2008 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2004 - наст. время Организация: АО «Лиетувос Дуйос» Должность: член Правления</p> <p>Период: 2004 - 2006 Организация: ОАО «Центргаз» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2004 - наст. время Организация: ОАО «Томскгазпром» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2004 - наст. время Организация: ОАО «Газпромрегионгаз» Должность: член Совета директоров, Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2005 - наст. время Организация: ЗАО «Нортгаз»</p>
--	---

	<p>Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2005 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Газпром нефть» (ранее - ОАО «Сибнефть»)</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2006 - наст. время</i> Организация: <i>ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»</i> Должность: <i>член Правления, Председатель Правления</i></p> <p>Период: <i>2006 - наст. время</i> Организация: <i>ЗАО «Футбольный клуб «Зенит»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2006 - наст. время</i> Организация: <i>НП «Российское газовое общество»</i> Должность: <i>член Наблюдательного совета</i></p> <p>Период: <i>2006 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «СИБУР- Минеральные удобрения»</i> Должность: <i>Председатель Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2006 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «НОВАТЭК»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2007 - 2007</i> Организация: <i>ЗАО «СКА Санкт- Петербург»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2007 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Мосэнерго»</i> Должность: <i>Председатель Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2007 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «СИБУР Холдинг»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Председатель Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>

Члены Совета директоров	
фамилия, имя, отчество	<i>Полукеев Александр Иванович</i>
год рождения	<i>1948</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: <i>2003-2006</i> Организация: <i>Администрация Московского района Санкт-Петербурга</i> Должность: <i>Глава администрации Московского района Санкт-Петербурга</i></p> <p>Период: <i>2006 – наст. время</i> Организация: <i>Правительство Санкт-Петербурга</i> Должность: <i>Вице-губернатор Санкт-Петербурга</i></p> <p>Период: <i>2006 – наст. время</i></p>

	<p>Организация: ООО «Петербурггаз» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008- наст. время Организация: ОАО «Аэропорт «Пулково» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	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.
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за	Не привлекался

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>Федоров Денис Владимирович</i>
год рождения	<i>1978</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: 2002-2006. Организация: ООО «ЕвроСибэнерго-инжиниринг» Должность: Специалист 1-ой категории, начальник управления</p> <p>Период: 2006-2007 Организация: ООО «Межрегионгаз» Должность: Советник генерального директора</p> <p>Период: 2007 - наст. время Организация: ОАО «Газпром» Должность: Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике</p> <p>Период: 2007 - наст. время Организация: ОАО «Межрегионгазэнергосбыт» Должность: генеральный директор</p> <p>Период: 2007- наст. время Организация: ОАО «Центрэнергохолдинг» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время. Организация: ОАО «Межрегионэнергострой» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008-. наст. время Организация: ОАО «Мосэнерго» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008- наст. время Организация: ОАО «МРСК Волги» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Тюменьэнерго» Должность: член совета директоров</p>

	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время. Организация: ОАО «ОГК-2» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008- наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Раз ТЭС» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2008- наст. время Организация: ЗАО «Каунасская термофикационная станция» Должность: член Правления</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными	Данное лицо не имеет каких-либо

лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>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>Гавриленко Анатолий Анатольевич</i>
год рождения	<i>1972</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: <i>1998 по 2004</i> Организация <i>ЗАО «Алор Инвест»</i> Должность: <i>Директор по стратегическому финансовому планированию</i></p> <p>Период: <i>2004 - наст. время</i> Организация <i>ЗАО «Лидер»</i> Должность: <i>генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2004 - наст. время</i> Организация <i>ЗАО «Лидер»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2006 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008- наст. время</i> Организация <i>ОАО «Мосэнерго»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008- наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ГПБ (ОАО)</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация <i>ОАО «СИБУР Холдинг»</i></p>

	<p>Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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	<i>Не занимал</i>

организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	
фамилия, имя, отчество	<i>Граве Ирина Вадимовна</i>
год рождения	<i>1968</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2000 - 2004</i> Организация: <i>Общество с ограниченной ответственностью "Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл", далее адвокатское бюро "Саланс"</i> Должность: <i>Юрист, адвокат</i></p> <p>Период: <i>2005 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2007</i> Организация: <i>Представительство Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург</i> Должность: <i>Вице-президент</i></p> <p>Период: <i>2005 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Петербургская сбытовая компания»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2005 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2007 - наст. время</i> Организация: <i>Концерн «Fortum Oyj»</i> Должность: <i>Вице-президент</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого	<i>Не имеет</i>

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>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>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>Драчук Андрей Александрович</i>
год рождения	<i>1971</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: 2002 – 2007 Организация: Адвокатская контора № 30 Свердловской областной коллегии адвокатов Должность: Адвокат</p> <p>Период: 2004 – 2006 Организация: ООО «Корпорация АФК» Должность: Первый заместитель Исполнительного директора - Директор по корпоративным вопросам и собственности</p> <p>Период: 2006 – 2007 Организация: ООО «Корпорация АФК» Должность: Исполнительный директор - Первый вице-президент</p> <p>Период: 2007- наст. время Организация: ОАО «СО ЕЭС» Должность: Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в</p>

	<p><i>электроэнергетике</i></p> <p>Период: <i>2007- наст. время</i> Организация: <i>ОАО «СО ЕЭС»</i> Должность: <i>Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике</i></p> <p>Период: <i>2008- наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Уралгипромез»</i> Должность <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i></p> <p>Организация: <i>ОАО «Строймашпроект»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i></p> <p>Организация: <i>ОАО «Уральский научно-исследовательский институт архитектуры и строительства»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Уралгипромез»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ООО «Корпорация АФК»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном	<i>Не имеет</i>

(складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Казаченков Валентин Захарьевич</i>
год рождения	<i>1949</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: <i>1999 -2004</i> Организация: <i>ООО «Петербургрегионгаз»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2004- наст. время</i> Организация: <i>ЗАО «Петербургрегионгаз»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2004- наст. время (по совместительству)</i> Организация: <i>ООО «Петербургрегионгаз»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2004- наст. время (по совместительству)</i></p>

	<p>Организация: ООО «Петербургрегионгаз» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ООО «Калининградрегионгаз» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ЗАО «Петербургрегионгаз» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ООО «Петербургрегионгаз» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ООО «Калинградрегионгаз» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Леноблтеплоэнерго» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Гатчинагаз» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет

доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Куула Тапио</i>
год рождения	<i>1957</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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:	Период: 2000 – наст. время Организация: Fortum Power and Heat Oy Должность: Президент Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Совета директоров
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>

доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Митюшов Алексей Александрович</i>
год рождения	<i>1975</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: 2002-2003 Организация: ООО Межрегионгаз Должность: Начальник Управления по управлению имуществом</p> <p>Период: 2003-2007 Организация: ООО «Межрегионгаз» Должность: Начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе</p> <p>Период: 2006 - наст. время Организация: ОАО «Газпромрегионгаз» Должность: член совета директоров</p> <p>Период: 2007-наст. время Организация: ООО «Газпромэнерго» Должность: Генеральный директор</p>

	<p>Период: 2007 - наст. время Организация: ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» Должность: член совета директоров</p>
	<p>Период: 2007 - наст. время Организация: ООО «Пятигорсктеплосервис» Должность: член совета директоров</p>
	<p>Период: 2007 - наст. время Организация: ООО «Саратовоблтеплоэнерго» Должность: председатель совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: член Совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: Генеральный директор</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: член Правления</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: член Совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ОГК-2» Должность: член Совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ТГК-3» Должность: член Совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ЗАО «Тетгазсервис» Должность: член совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Теплосеть» Должность: член совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Архоблэнергогаз» Должность: председатель совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ООО «Воронежтеплоэнерго-Сервис» Должность: председатель совета директоров</p>
	<p>Период: 2008 - наст. время Организация: ООО «Костромская теплоэнергетическая компания»</p>

	<p>Должность: <i>председатель совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Ленблтеплоэнерго»</i> Должность: <i>председатель совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Межрегионтеплоэнерго»</i> Должность: <i>председатель совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Межрегионэнергогаз»</i> Должность: <i>председатель совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ООО «Петербургтеплоэнерго»</i> Должность: <i>председатель совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ЗАО «Самарский теплоэнергетический имущественный фонд»</i> Должность: <i>председатель совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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	<i>Не привлекался</i>

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, 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>Новоселов Дмитрий Борисович</i>
год рождения	<i>1961</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>1997-2004</i> Организация: <i>Фонд содействия реструктуризации угольной промышленности</i> Должность: <i>Исполнительный директор</i></p> <p>Период: <i>2004 – наст. время</i> Организация: <i>Корпорация Фортум, Представительство в Москве</i> Должность: <i>Вице-президент, Корпорация Фортум. Глава Представительства в Москве/Санкт-Петербурге</i></p> <p>Период: <i>2008- наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-10»</i> Должность: <i>генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Петербургская сбытовая компания»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-10»</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p> <p>Период: <i>2008 - наст. время</i> Организация: <i>Ассоциация Европейского бизнеса в РФ</i> Должность: <i>член Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой	<i>Не имеет</i>

организацией	
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Ходурский Михаил Леонидович</i>
год рождения	<i>1971</i>
сведения об образовании	<i>высшее</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>Период: <i>1999-2004</i> Организация: <i>"Республиканский банк" (ЗАО)</i> Должность: <i>Заместитель Председателя Правления</i></p> <p>Период: <i>2004-2006</i> Организация: <i>АБ «Газпромбанк» (ЗАО)</i> Должность: <i>Начальник Управления индивидуальных финансовых услуг</i></p>

	<p>Период: 2006-2006 Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк» Должность: Советник Председателя Правления по региональным вопросам; заместитель Председателя Правления</p> <p>Период: 2006-2007 Организация: ООО «Межрегионгаз» Должность: Советник генерального директора</p> <p>Период: 2007 по наст. время Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк» Должность: Председатель Правления</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «ОГК-2» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 - по настоящее время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>

2. Сведения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) эмитента:

<i>Состав коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «ТГК-1»</i>	
<i>Председатель правления</i>	
фамилия, имя, отчество	<i>Родин Валерий Николаевич</i>
год рождения	<i>1952</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>1994 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Свердловэнерго»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2006</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-9»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2006 – 2006</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора</i></p> <p>Период: <i>2006 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2006 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Председатель Правления</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»</i> Должность: <i>Член Совета директоров</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу	<i>Не имеет</i>

обыкновенных акций эмитента	
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Лапутько Сергей Дмитриевич</i>
год рождения	<i>1948</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	Период: <i>2000 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Первый заместитель генерального</i>

<p>настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p>директора, главный инженер</p> <p>Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер</p> <p>Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Правления</p>
<p>доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p>Не имеет</p>
<p>доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p>Не имеет</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>Не имеет</p>
<p>доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p>Не имеет</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>Не имеет</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>Не имеет</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>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.</p>
<p>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</p>	<p>Не привлекался</p>
<p>сведения о занятии должностей в</p>	<p>Не занимал</p>

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	
фамилия, имя, отчество	<i>Максимов Юрий Николаевич</i>
год рождения	<i>1970</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2001 – 2003</i> Организация: <i>ЗАО «Тсплоснаб»</i> Должность: <i>Начальник финансового управления, заместитель генерального директора по организации производства, генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2003 – 2003</i> Организация: <i>ООО «Северо-Западное управление антикризисных проблем»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора</i></p> <p>Период: <i>2003 – 2004</i> Организация: <i>ФГУ «Управление государственного энергетического надзора по Балтийскому региону» Министерства энергетики РФ</i> Должность: <i>Зам. начальника по экономике и финансам</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2006</i> Организация: <i>Межрегиональное территориального управления технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Северо-Западному федеральному округу СПб.</i> Должность: <i>Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей, заместитель руководителя.</i></p> <p>Период: <i>2006 – 2007</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Начальник Департамента по экономике</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора по экономике и финансам</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом	Период: <i>1994 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного</i>

<p>порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p><i>бухгалтера; начальник Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учёту - заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности</i></p> <p>Период: <i>2005 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Главный бухгалтер</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>
<p>доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Не имеет</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>Не имеет</i></p>
<p>доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><i>Не имеет</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>Не имеет</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>Не имеет</i></p>
<p>характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</p>	<p><i>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, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против</p>	<p><i>Не привлекалась</i></p>

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 занимала</i>
фамилия, имя, отчество	<i>Филиппов Андрей Николаевич</i>
год рождения	<i>1959</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2001 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Директор по эксплуатации теплоэлектростанций, заместитель генерального директора – директор по генерации, заместитель управляющего директора – директор по производству Генерирующей компании</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2006</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Директора филиала «Невский»</i></p> <p>Период: <i>2006 – 2007</i> Организация: <i>ООО «Петербургтеплоэнерго»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или	<i>Не имеет</i>

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>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>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>Столяров Александр Георгиевич</i>
год рождения	<i>1975</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2002 – 2005</i> Организация: <i>Энергосбыт ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Начальник юридического отдела, заместитель Директора по правовым вопросам</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2006</i> Организация: <i>ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания»</i> Должность: <i>Генеральный директор; Советник генерального директора аппарата генерального директора</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности</i></p>

	<p>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Правления</p> <p>Период: 2008 - наст. время Организация: ЗАО «Светлана – Оптоэлектроника» Должность: Член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	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.
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	Не привлекался
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций	Не занимал

было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	
---	--

фамилия, имя, отчество	<i>Зубарев Андрей Сергеевич</i>
год рождения	<i>1977</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2000 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Заместитель начальника Центра проектного реформирования, начальник Центра перспективного развития и реформирования</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2007</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора по корпоративным проектам</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким лицом в	<i>Не имеет</i>

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>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</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>Период: <i>2002 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Директор по режиму, информационной безопасности, мобилизационной работе, по делам ГО и ЧС; директор Дирекции специальных программ; директор департамента специальных программ</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2007</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Начальник Департамента специальных программ</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора по общим вопросам</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу	<i>Не имеет</i>

обыкновенных акций эмитента	
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Антипов Александр Геннадьевич</i>
год рождения	<i>1953</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	Период: <i>1993 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Колэнерго»</i> Должность: <i>Начальник гидротехнической службы,</i>

<p>настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p><i>первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства, главный инженер</i></p> <p>Период: <i>2005 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i> Должность: <i>Генеральный директор</i></p> <p>Период: <i>2005 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Директор филиала «Кольский»</i></p> <p>Период: <i>2005 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «Теплоремонт»</i> Должность: <i>Член Совета директоров</i></p>
<p>доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Не имеет</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>Не имеет</i></p>
<p>доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><i>Не имеет</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>Не имеет</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>Не имеет</i></p>
<p>характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</p>	<p><i>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</p>	<p><i>Не привлекался</i></p>

правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, 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>Белов Валерий Владимирович</i>
год рождения	<i>1972</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2001 – 2002</i> Организация: <i>ОАО «Карелэнерго»</i> Должность: <i>Главный инженер Каскада Сунских ГЭС</i></p> <p>Период: <i>2002 – 2004</i> Организация: <i>ОАО «Карелэнерго»</i> Должность: <i>Заместитель главного инженера</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Карелэнергогенерация»</i> Должность: <i>Первый заместитель генерального директора, главный инженер</i></p> <p>Период: <i>2005 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Директор филиала «Карельский»</i></p> <p>Период: <i>2005 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>

доли принадлежащих такому 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 таким 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>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>Лашицкий Александр Петрович</i>
год рождения	<i>1945</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>1984-2005</i> Организация: <i>Северная ТЭЦ, ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>главный инженер Северной ТЭЦ, главный инженер – первого заместителя генерального директора ОАО «Ленэнерго»</i></p> <p>Период: <i>2005-2007</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>директор Северной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член Правления</i></p>

	Период: <i>2007 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Заместитель генерального директора - директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»</i>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому 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 таким 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>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	<i>Не занимал</i>

несостоятельности	
-------------------	--

3. Сведения о единоличном исполнительном органе (Генеральном директоре) эмитента:

<i>Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор) ОАО «ТГК-1»</i>	
фамилия, имя, отчество	Родин Валерий Николаевич
год рождения	1952
сведения об образовании	Высшее
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>Период: 1994 – 2005 Организация: ОАО «Свердловэнерго» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2005 – 2006 Организация: ОАО «ТГК-9» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2006 – 2006 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора</p> <p>Период: 2006 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2006 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Председатель Правления</p> <p>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Генеральный директор</p> <p>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-9», Должность: Член Совета директоров</p>
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для	Не имеет

дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким 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>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 такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии таким 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 Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):	<i>Не занимал</i>

6.3 Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Размер всех видов вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний заверченный финансовый год,

Сведения о размере вознаграждения Совета директоров за 2007 год.

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

Сведения о размере вознаграждения Правления Эмитента за 2007 год.

Вид вознаграждения	2007 год
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	0
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	0
Итого:	0

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

В текущем финансовом году, в соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, членам Совета директоров будет выплачиваться вознаграждение и будут компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций. Иных соглашений по выплате вознаграждений членам Совета директоров не существует.

Общество не выплачивает вознаграждение за работу членам Правления.

Члены Правления являются штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

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

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) 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. 24.2. статьи 24 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.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Служба внутреннего аудита: В 2007г. в Департаменте специальных программ создан отдел внутреннего аудита.

Отдел внутреннего аудита является одной из структурных единиц Департамента специальных программ, подчиняется заместителю начальника Департамента. Основная цель работы отдела внутреннего аудита заключается в осуществлении внутренних проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений Эмитента согласно утверждаемого на год плана для определения соответствия порядка ведения бухгалтерского учета требованиям действующему законодательству. Регулярность проверок каждого структурного подразделения определена Временными Правилами организации аудиторских проверок подразделений Эмитента не реже одного раза в два года. Взаимодействие отдела внутреннего аудита с исполнительными органами и Советом директоров Эмитента осуществляется через начальника Департамента специальных программ. Взаимодействие с внешним аудитором функциями отдела внутреннего аудита не предусмотрено.

Основными функциями отдела внутреннего аудита являются:

- организация и проведение внутреннего аудита и анализа финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений Эмитента, а также дочерних и зависимых организаций в пределах полномочий Эмитента;
- осуществление контроля за достоверностью финансово-хозяйственной отчетности филиалов и структурных подразделений Эмитента;
- осуществление контроля за сохранностью собственности, правильным расходованием денежных и материальных средств, законностью операций по финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений Эмитента;
- разработка методик проведения внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений Эмитента, а также методических рекомендаций по направлениям финансово-хозяйственной деятельности Эмитента;
- снижение расходов и экономических рисков за счёт исключения необоснованного, нецелевого, либо нерационального использования всех видов собственных и привлеченных ресурсов.

Начальником отдела внутреннего аудита является Воробьева Ирина Владимировна.

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

Совет директоров Эмитента 30.01.2008 года утвердил Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1» в новой редакции. В указанное Положение добавлена новая 6 глава: «Информация, составляющая коммерческую или служебную тайну инсайдерская информация».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: <http://www.tgc1.ru/ir/korporationManagement2/dokcomp/>

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

Члены ревизионной комиссии:

фамилия, имя, отчество	Орлова Наталья Юрьевна
------------------------	------------------------

год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее
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>Период: 2001 – 2003 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Главный специалист бухгалтерии</p> <p>Период: 2003 – 2004 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник отдела сводной отчетности Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету</p> <p>Период: 2004 - 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента по финансам и учету</p> <p>Период: 2005 - 2006 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента по финансам и учету(по совместительству)</p> <p>Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера</p> <p>Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член ревизионной комиссии</p>
доля участия такого лица в уставном капитале эмитента	Не имеет
доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему	Не имеет

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>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 (наличия судимости) 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 (банкротстве)	<i>Не занимала</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Земляной Евгений Николаевич</i>
год рождения	<i>1985</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2003 – 2004</i> Организация: <i>ООО «НИИ Газэкономика»</i> Должность: <i>Экономист 2-й категории</i></p> <p>Период: <i>2005 –2006</i> Организация: <i>ООО «Арт Криэйшн»</i> Должность: <i>Финансовый директор</i></p> <p>Период: <i>2006 –2007</i> Организация: <i>ЗАО «БДО Юникон»</i> Должность: <i>Консультант</i></p> <p>Период: <i>2007- по настоящее время</i> Организация: <i>ОАО «Газпром»</i> Должность: <i>Главный специалист</i></p> <p>Период: <i>2008 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член ревизионной комиссии</i></p>
доля участия такого лица в уставном капитале эмитента	<i>Не имеет</i>
доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут	<i>Не имеет</i>

быть 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>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</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>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>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 (наличия судимости) 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 (банкротстве)	<i>Не занимал</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Беккиля Ирья</i>
год рождения	<i>1949</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2001-2005</i> Организация: <i>Корпорация «Fortum Оуј»</i> Должность: <i>аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика</i></p> <p>Период: <i>2005 – н/вр</i> Организация: <i>Корпорация «Fortum Оуј»</i> Должность: <i>Вице-президент</i></p>

	Период: 2007 – н/вр Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член ревизионной комиссии
доля участия такого лица в уставном капитале эмитента	<u>Не имеет</u>
доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<u>Не имеет</u>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</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>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>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 (наличии судимости) 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 (банкротстве)	<i>Не занимал</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Сорокин Михаил Владимирович</i>
год рождения	<i>1977</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</i>

<p>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>	<p>Период: 1999 – 2004 Организация: Тверская ТЭЦ-4 ф-л ОАО «Тверьэнерго» Должность: Машинист котлов, Старший машинист КЦ</p> <p>Период: 2004 –2004 Организация: ОАО «Тверьэнерго» Должность: Зам. начальника отдела</p> <p>Период: 2004 –2005 Организация: ООО «Русал-УК» Должность: Менеджер</p> <p>Период: 2005 –2007 Организация: ООО «РИК» Должность: Менеджер</p> <p>Период: 2007 – по настоящее время Организация: ОАО «Газпром» Должность: Зам. начальника отдела</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член ревизионной комиссии</p>
<p>доля участия такого лица в уставном капитале эмитента</p>	<p><u>Не имеет</u></p>
<p>доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><u>Не имеет</u></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><u>Не имеет</u></p>
<p>доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><u>Не имеет</u></p>
<p>доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента</p>	<p><u>Не имеет</u></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><u>Не имеет</u></p>
<p>характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью</p>	<p><u>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.</u></p>

эмитента	
сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) 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 (банкротстве)	<i>Не занимал</i>

фамилия, имя, отчество	<i>Миронова Маргарита Ивановна</i>
год рождения	<i>1964</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2003–2005</i> Организация: <i>ОАО «Газпром»</i> Должность: <i>Начальник Управления, Зам. начальника Департамента, Первый зам. начальника Департамента внутреннего аудита</i></p> <p>Период: <i>2005 – по настоящее время</i> Организация: <i>ООО «Межрегионгаз»</i> Должность: <i>Начальник Управления внутреннего аудита</i></p> <p>Период: <i>2008 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Член ревизионной комиссии</i></p>
доля участия такого лица в уставном капитале эмитента	<i>Не имеет</i>
доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</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>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>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 (наличии судимости) 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 (банкротстве)	<i>Не занимала</i>

Начальник отдела внутреннего аудита:

фамилия, имя, отчество	<i>Воробьева Ирина Владимировна</i>
год рождения	<i>1958</i>
сведения об образовании	<i>Высшее</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>Период: <i>2003 – 2005</i> Организация: <i>ОАО «Ленэнерго»</i> Должность: <i>Главный экономист отдела аудита Департамента внутреннего контроля и аудита</i></p> <p>Период: <i>2005 – 2006</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1»</i> Должность: <i>Ведущий специалист отдела аудита Департамента внутреннего контроля аудита и экономической безопасности</i></p> <p>Период: <i>2006 – наст. время</i> Организация: <i>ОАО «ТГК-1о»</i> Должность: <i>Начальник отдела внутреннего аудита Департамента специальных программ.</i></p>
доля участия такого лица в уставном капитале эмитента	<i>Не имеет</i>
доля принадлежащих такому лицу	<i>Не имеет</i>

обыкновенных акций эмитента	
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Не имеет</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>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>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 (наличии судимости) 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 (банкротстве)	<i>Не занимала</i>

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

Все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом по каждому органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента за последний завершённый финансовый год.

Сведения о размерах вознаграждений Ревизионной комиссии Эмитента за 2007 год:

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

Сведения о размерах вознаграждений Отдела внутреннего аудита за 2007 год

Вид вознаграждения	2007 год
Заработная плата, руб.	1 560 515 руб. 10 коп.
Премии, руб.	684 165 руб. 52 коп.
Комиссионные, руб.	0
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	156 254 руб. 95 коп.
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	0
Итого:	2 400 935 руб. 57 коп.

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

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 будет выплачиваться вознаграждение и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества. Иных соглашений по выплате вознаграждений членам ревизионной комиссии не существует.

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

6.7 Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента

Сведения о среднесписочной численности сотрудников (работников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый заверченный финансовый год.

Наименование показателя	2005г.*	2006г.	2007 г.
Среднесписочная численность работников, чел.	7 327,1	7 739,8	8 841,7
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	33,8	32,9	34,9
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	392 940	2 033 775	2 902 087
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	2 064	448 303	610 158
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	402243,8	2 489 724,9	3 520 992,9

**приведены данные за 4 квартал 2005 года, так как операционная деятельность ОАО «ТГК-1» началась с 1 октября 2005 года.*

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Увеличение численности сотрудников обусловлено изменением структуры и развитием Компании.

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

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

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента:

Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале.

Эмитент не имеет никаких обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента (приобретения акций Эмитента), включая любые соглашения

Доля участия в уставном капитале эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям и обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента.

Подобные соглашения отсутствуют.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Подобные соглашения отсутствуют.

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

7.1 Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг **294 781 (Двести девяносто четыре тысячи семьсот восемьдесят один)**-

Общее количество номинальных держателей акций эмитента в составе лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг – **39 (Тридцать девять)**.

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

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента:

Полное фирменное наименование: **«Fortum Power and Heat Oy»**

Сокращенное фирменное наименование: **«Fortum Power and Heat Oy»**

Идентификационный номер налогоплательщика: **отсутствует**

Место нахождения: **Keilaiementi 1, 02150 Espoo, PL1, 00048 FORTUM, Finland**

Доля в уставном капитале эмитента: **25,6633%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: **25,6633%**

Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного капитала акционера эмитента или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций:

Полное наименование: **Министерство торговли и промышленности Финляндии**

Сокращенное наименование: **сокращенное наименование отсутствует**

Идентификационный номер налогоплательщика: **нет**

Место нахождения: **Хельсинки, Keilaiementi 1, Финляндия**

Доля в уставном капитале «Fortum Power and Heat Oy»: **60,75%**

Доля обыкновенных акций «Fortum Power and Heat Oy», принадлежащих данному лицу: **0%**

Размер доли в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0%**

Размер доли принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **0%**

Акции эмитента, составляющие не менее чем 5 процентов уставного капитала или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций, зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.

1.

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина дом 16, корпус 1**

Контактный телефон: **(495) 913-74-74;**

Факс: **(495) 913-7319**

Адрес электронной почты: **mailbox@gazprombank.ru**

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001 г.**

Срок действия: **без ограничения срока действия**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 785 015 491 846 шт., 46,3118%.**

2.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Депозитарно – Клиринговая Компания»*

Сокращенное наименование: *ЗАО «ДКК»*

Место нахождения: *115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр. Б*

Контактный телефон: *(495) 411-83-38 /411-83-37*

Факс: *(495) 411-83-38 /411-83-37*

Адрес электронной почты: dcc@dcc.ru

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер: *177-06236-000100*

Дата выдачи: *09.10 2002*

Срок действия: *Лицензия выдана без ограничения срока действия.*

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг*

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *448 679 572 291 и 6/7 шт., 11,6409%*

7.3 Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде), наличии специального права («золотой акции»)

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном капитале эмитента и специальных правах.

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности.	0,174 %
Полное наименование, место нахождения лица, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом 103685 Москва, Никольский пер., д.9.
Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности.	0,004%
Полное наименование, место нахождения лица, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции акционера эмитента	Чукотский автономный округ в лице уполномоченного органа – Департамента финансов 689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, 2
Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности.	0,003%
Полное наименование, место нахождения лица, которое от имени муниципального образования	Департамент имущественных и земельных отношений

осуществляет функции акционера эмитента	<p align="center"><i>администрации г. Сургут</i></p> <p align="center"><i>Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, г.Сургут, ул. Энгельса, д.8</i></p>
---	--

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции"): *указанное право отсутствует.*

7.4 Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, установленные уставом эмитента.

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента отсутствуют.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента: *отсутствуют.*

7.5 Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала (обыкновенных акций) эмитента, а также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

ОАО «ТГК-1» создано ОАО «Ленэнерго» (63% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1»), ОАО «Карелэнергогенерация» (12% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1») и ОАО «Колэнерго» (25% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1»). В результате реорганизации ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» была осуществлена перерегистрация финансовых вложений в акции ОАО «ТГК-1» на ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК», соответственно.

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

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

общем собрании акционеров 26 сентября 2005 года:

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

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

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

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

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2005 года;
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;
сокращенное фирменное наименование ОАО «Карелэнергогенерация»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 12%-1 акция.
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.

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

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

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

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

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

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

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 февраля 2006 года;

- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;
сокращенное фирменное наименование ОАО «Карелэнергогенерация»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 12%-1 акция.
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+ 1 акция;

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

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

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

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

*размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;*

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

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

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

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

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

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

- полное фирменное наименование: Российское открытое 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 открытое 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 открытое 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 открытое 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: 7,4%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,4%;

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 открытое 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%;
- *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: 7,4%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,4%;

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 открытое 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: Общество с ограниченной ответственностью «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%;

- *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: 5,6%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 5,6%;

7.6 Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам каждого завершеного финансового года за 5 последних завершеного финансовых лет, либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

<i>Наименование показателя</i>	2005 год	2006 год	2007 год
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	22/ 3 473 077 177	44/ 1 370 703 531	32/ 12 190 310 374,26
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	22/ 3 473 077 177	7/ 1 241 263 300	1/ 4 630 880 000
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.	0	37/ 129 440 231	31/ 7 559 430 374,26
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенных эмитентом за 5 последних завершеного финансовых лет, либо за каждый завершеного финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

1.

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

Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация»

Арендатор – ОАО «ТГК-1»

2. Предмет Договора:

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

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

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

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

3. Срок действия Договора:

Договор действует до 31.12.2005г.

4. Размер арендной платы:

Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля за 6 (шесть) месяцев.

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

- если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на тепловую и электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы;

- если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;

- в иных случаях – по инициативе Сторон.

5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:

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

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

- использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в соответствии с действующими нормативно-технической документацией, правилами и производственными инструкциями.

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

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

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

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

	<p>нарушениями;</p> <ul style="list-style-type: none"> - существенно ухудшает Имущество; - не производит ремонта Имущества в разумные сроки <p>5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения.</p> <p>5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации.</p> <p>5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором.</p> <p>6. Расторжение договора:</p> <p>Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании); - если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Колэнерго» (ОАО «Кольская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Колэнерго»); - в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора. <p>7. Иные существенные условия:</p> <p>Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.</p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»</p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки</p>	<p>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».</p>
<p>Основание (основания), по которому такое лицо признано</p>	<p>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго»</p>

заинтересованным в совершении указанной сделки:	3. <i>владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго»</i> 4. <i>принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	207 351 252 (Двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два). <i>В процентах от балансовой стоимости активов - 2 073,5 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор действует до 31.12.2005г</i> <i>Обязательства исполнены полностью</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

2.

Дата совершения сделки	30.06.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i> 1. Стороны Договора: <i>Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i> 2. Предмет Договора: 2.1. <i>Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество).</i> 2.2. <i>Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической энергии.</i> 2.3. <i>Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования.</i> 3. Срок действия Договора: <i>Договор действует до 31.12.2005г.</i> 4. Размер арендной платы: <i>Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев.</i>

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

- *если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы;*

если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;

в иных случаях – по инициативе Сторон.

5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:

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

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

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

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

- *пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями;*
- *существенно ухудшает Имущество;*
- *не производит ремонта Имущества в разумные сроки*

5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения.

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

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

6. Расторжение договора: Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях:

- *если предполагаемая реорганизация Арендодателя не произойдет, в результате чего не произойдет выделения региональной генерирующей компании как будущего собственника Имущества;*
- *если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго» (с выделением*

	<p><i>региональной генерирующей компании);</i></p> <p><i>- если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Карелэнергогенерация»;</i></p> <p><i>- в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора.</i></p> <p>7. Иные существенные условия:</p> <p><i>Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.</i></p> <p><i>Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.</i></p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»</p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p>268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев.</p> <p>В процентах от балансовой стоимости активов – 2 682,8 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Договор действует до 31.12.2005г. Обязательства исполнены полностью и своевременно</p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.</p>

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>
--	------------

3.

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Колэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Колэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора:</p> <p>2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - юридических услуг; - услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения; - услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика; - услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика; - услуг в области делопроизводства; - услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива. <p>2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора.</p> <p>2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала.</p> <p>3. Срок действия Договора:</p> <p>3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1».</p> <p>4. Стоимость услуг Исполнителя: Стоимость услуг Исполнителя составляет 205 334 (двести пять тысяч триста тридцать четыре) рублей в месяц без НДС. Стоимость услуг с НДС (18%) составляет 242 294 (двести сорок две тысячи двести девяносто четыре) рублей в месяц.</p>
Стороны сделки	ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»

Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>2 464 008 рублей</i> <i>В процентах от балансовой стоимости активов – 24,8%</i> <i>Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств.</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме.</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств.</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме.</i> <i>Обязательства исполнены полностью и своевременно</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 5 от 01.11.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

4.

Дата совершения сделки	<i>30.09.2005</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i> <i>1. Стороны Договора:</i> <i>Принципал – ОАО «Ленэнерго»</i> <i>Агент – ОАО «ТГК-1»</i> <i>2. Предмет Договора:</i> <i>2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором.</i> <i>2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5.</i> <i>2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от</i>

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

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

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

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

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

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

3. Срок действия Договора:

Договор действует до 31.12.2005г.

4. Размер агентского вознаграждения:

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

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

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

5. Обязательства Агента, отчеты Агента:

5.1. Агент обязан:

- осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором;

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

обязательстве;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

6. Изменение, прекращение договора:

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

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

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

7. Иные существенные условия:

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

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

7.3. В случае неперечисления Принциалом Агенту средств,

	<p><i>необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства.</i></p> <p><i>7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора.</i></p> <p><i>7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами.</i></p> <p><i>7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.).</i></p> <p><i>7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.</i></p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p>Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»</p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p>владеет более 20% акций (63 % голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p>18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 189 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Договор действует до 31.12.2005г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 2 от 11.07.2005г.</p>

соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

5.

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Ленэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Договора: <i>Поставщик – ОАО «Ленэнерго»; Покупатель – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Предмет Договора: 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. <i>При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме.</i></p> <p>2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору.</p> <p>3. Срок действия Договора <i>Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i></p> <p>4. Сумма договора: 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок.</p> <p>5. Иные существенные условия: 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года.</p>

	<p><i>Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.</i></p> <p><i>5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору.</i></p> <p><i>5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.</i></p> <p><i>5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третьем суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</i></p> <p><i>5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии.</i></p> <p><i>5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Ленэнерго»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Открытое акционерное общество «Ленэнерго»,</i> <i>ОАО «Ленэнерго»</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>владеет более 20% акций (63 % голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i></p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>Предельная сумма по договору составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%)</i> <i>В процентах от балансовой стоимости активов – 11 014,5 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i></p>

(дата составления и номер протокола)	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

6.

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Колэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>Стороны Договора:</i> <i>Поставщик – ОАО «Колэнерго», Покупатель – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Предмет Договора:</i></p> <p><i>2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях:</i></p> <p><i>2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя.</i></p> <p><i>При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме.</i></p> <p><i>2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору.</i></p> <p><i>3. Срок действия Договора</i> <i>Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i></p> <p><i>4. Сумма договора:</i></p> <p><i>4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%).</i></p> <p><i>4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок.</i></p> <p><i>5. Иные существенные условия:</i></p> <p><i>5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года.</i></p> <p><i>Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.</i></p>

	<p>5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору.</p> <p>5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.</p> <p>5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии.</p> <p>5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).</p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»</p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p>62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). В процентах от балансовой стоимости активов – 631 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</p>

протокола)	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

7.

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Карелэнергогенерация» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Договора:</i> <i>Поставщик – ОАО «Карелэнергогенерация», Покупатель – ОАО «ТГК-1».</i></p> <p><i>2. Предмет Договора:</i></p> <p><i>2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях:</i></p> <p><i>2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя.</i></p> <p><i>При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме.</i></p> <p><i>2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору.</i></p> <p><i>3. Срок действия Договора</i> <i>Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i></p> <p><i>4. Сумма договора:</i></p> <p><i>4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%).</i></p> <p><i>4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок.</i></p> <p><i>5. Иные существенные условия:</i></p> <p><i>5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года.</i></p>

	<p><i>Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.</i></p> <p><i>5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору.</i></p> <p><i>5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.</i></p> <p><i>5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третьем суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</i></p> <p><i>5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии.</i></p> <p><i>5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ»</i> <i>ОАО РАО «ЕЭС России».</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация»</i></p> <p><i>2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго»</i></p> <p><i>3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго» принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i></p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%).</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 1 033 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i></p>

(дата составления и номер протокола)	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

8.

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго» (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>Стороны Договора:</i> Принципал – ОАО «Колэнерго», Агент – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора:</p> <p>2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5.</p> <p>2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору.</p> <p>2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве.</p> <p>2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала.</p> <p>2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора.</p> <p>2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент.</p> <p>По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала.</p> <p>3. Срок действия Договора: Договор действует до 31.12.2005г.</p> <p>4. Размер агентского вознаграждения:</p> <p>4.1.Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть</p>

месяцев до 31.12.2005г.

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

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

5. Обязательства Агента, отчеты Агента:

5.1. Агент обязан:

- осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором;

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

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

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

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

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

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

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

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

	<p>- привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени;</p> <p>- в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принциалу в течение 5 дней с момента получения запроса.</p> <p>6. Изменение, прекращение договора:</p> <p>6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме.</p> <p>6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго».</p> <p>6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго».</p> <p>7. Иные существенные условия:</p> <p>7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом.</p> <p>7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами.</p> <p>7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства.</p> <p>7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора.</p> <p>7.5. Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами.</p> <p>7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.).</p> <p>7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.</p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»</p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии</p>	<p>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»</p>

с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г. В процентах от балансовой стоимости активов – 23 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор действует до 31.12.2005г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

9.

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Карелэнергогенерация» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Карелэнергогенерация» (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Принципал – ОАО «Карелэнергогенерация», Агент – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Карелэнергогенерация» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5. 2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от</i>

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

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

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

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

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

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

3. Срок действия Договора:

Договор действует до 31.12.2005г.

4. Размер агентского вознаграждения:

4.1. Размер агентского вознаграждения составляет 680 416 (шестьсот восемьдесят тысяч четыреста шестнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г.

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

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

5. Обязательства Агента, отчеты Агента:

5.1. Агент обязан:

- осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором;

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

- ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все

полученное от контрагентов по договорам;

- осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды;
- ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору;
- осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договорам с контрагентами;
- не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом;
- представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени;
- представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала;
- привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени;
- в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса.

6. Изменение, прекращение договора:

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

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

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

7. Иные существенные условия:

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

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

7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств,

	<p><i>необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства.</i></p> <p><i>7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора.</i></p> <p><i>7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами.</i></p> <p><i>7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.).</i></p> <p><i>7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ»</i> <i>ОАО РАО «ЕЭС России».</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго»</i> <i>3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго»</i> <i>4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i></p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>Размер агентского вознаграждения составляет 680 416 (шестьсот восемьдесят тысяч четыреста шестнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС (18%)</i> <i>В процентах от балансовой стоимости активов – 6,85 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>Договор действует до 31.12.2005г.</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i></p>

принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

10.

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

Стороны сделки	ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 4 330%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет

11.

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия:

	<p><i>Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению.</i></p> <p><i>Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.</i></p> <p><i>Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем.</i></p> <p><i>В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).»</i></p> <p><i>Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.»</i></p> <p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% – 21 896 100 (двадцать один миллион восемьсот девяносто шесть тысяч сто) рублей.</i></p> <p><i>Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 10 853 000 (десять миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи) рублей без учета налога на добавленную стоимость.</i></p> <p><i>Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.»</i></p> <p><i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p><i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Колэнерго»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки</p>	<p><i>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»,</i> <i>ОАО «Колэнерго»</i></p>
<p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:</p>	<p><i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i></p>
<p>Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой</p>	<p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18%</i></p>

стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>В процентах от балансовой стоимости активов – 1 445 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.12.2005г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

12.

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Соглашения:</i> <i>Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Иные существенные условия:</i> <i>Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению.</i> <i>Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.</i> <i>Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем.</i> <i>В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).»</i> <i>Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.»</i> <i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет</i></p>

	<p><i>148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 22 643 172 (двадцать два миллиона шестьсот сорок три тысячи сто семьдесят два) рубля.</i></p> <p><i>Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции:</i></p> <p><i>«В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 6 375 266 (шесть миллионов триста семьдесят пять тысяч двести шестьдесят шесть) рублей 67 копеек без учета налога на добавленную стоимость.</i></p> <p><i>Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.</i></p> <p><i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p><i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ»</i> <i>ОАО РАО «ЕЭС России».</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<ol style="list-style-type: none"> <i>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго»</i> <i>3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго»</i> <i>4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 1 495 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>31.12.2005г</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 4 от 26.09.2005г.</i></p>

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>
--	------------

13.

Дата совершения сделки	<i>26.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение агентского договора на совершение юридических и иных действий по заключению, изменению и расторжению договоров теплоснабжения и присоединения к тепловым сетям ОАО «Ленэнерго», между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Договора:</i> <i>Принципал – ОАО «Ленэнерго»; Агент – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Предмет Договора:</i></p> <p><i>2.1. Агент за вознаграждение совершает по поручению от имени и за счет Принципала следующие юридические и иные действия:</i></p> <p><i>2.1.1. заключение, изменение и расторжение договоров теплоснабжения и присоединения к тепловым сетям.</i></p> <p><i>2.1.2. осуществление прав и обязанностей стороны по договорам:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- теплоснабжения, заключенных между Принципалом («энергоснабжающая организация») и потребителями тепловой энергии («абонентами») до 01.10.2005 года,</i> <i>- договорам на присоединение к тепловым сетям, заключенным между Принципалом («исполнитель») и потенциальными потребителями тепловой энергии («Заказчики») до 01.10.2005 года,</i> <i>2.1.3. пресечение действий по самовольному присоединению к тепловым сетям, принадлежащим Принципалу, а также осуществление необходимых действий по привлечению виновных лиц к гражданской, уголовной и административной ответственности и по взысканию оплаты за выявленное безучетное использование тепловой энергии.</i> <p><i>2.2. В целях реализации полномочий, указанных в пункте 2.1, Агент в частности осуществляет следующие действия:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>1) осуществление ведения книг продаж по потребителям тепловой энергии, в частности, выписывать счета-фактуры юридическим лицам и счета физическим лицам;</i> <i>2) осуществление выставления платежных документов (в том числе в безакцептном порядке) с указанием счетов Агента в качестве получателя денежных средств;</i> <i>3) осуществление сбора денежных средств по договорам, указанным в п.2.1.2, на свои расчетные счета;</i> <i>4) осуществление начисления и взыскания пени (иных штрафных санкций, процентов за пользование чужими денежными средствами) с потребителей, производящих платежи позднее установленных законом или договором сроков;</i> <i>5) заключение соглашений о реструктуризации задолженности потребителей тепловой и энергии;</i> <i>6) осуществление работы по взысканию дебиторской задолженности, в том числе по пеням, иным штрафным санкциям и процентам за пользование чужими денежными средствами, (выставление претензий, обращение в суд (арбитражный суд), представление интересов в судах (арбитражных судах), предъявление ко взысканию исполнительных листов;</i> <i>7) осуществление возврата потребителям денежных средств, излишне уплаченных за потребленную тепловую энергию и</i>

выявленных в результате проведения сверки взаиморасчетов с потребителями;

8) осуществление в порядке, установленном законодательством РФ, ограничения, прекращения и отключения потребителей тепловой энергии, имеющих задолженность по оплате тепловой энергии;

9) осуществление действий, необходимых для обеспечения учета тепловой энергии;

10) осуществление контроля за порядком использования абонентами тепловой энергии;

11) осуществление любых других действий, необходимых для наиболее быстрого и выгодного осуществления прав стороны по вышеуказанным Договорам.

3. Срок действия Договора:

3.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует в течение пяти лет. По окончании срока действия договор автоматически продлевается на следующий год, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не потребует его расторжения или изменения его условий.

4. Размер агентского вознаграждения:

4.1. Агентское вознаграждение по настоящему Договору составляет: 745 489 (Семьсот сорок пять тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей, кроме того НДС в размере 134 188 (Сто тридцать четыре тысячи сто восемьдесят восемь) рублей, в месяц.

4.2. Расходы Агента на осуществление юридических и иных действий, выполняемых Агентом по Договору, включены в стоимость агентского вознаграждения.

4.3. Денежные средства, подлежащие уплате Принципалом по договорам, заключаемым (исполняемым) Агентом от имени Принципала, а также в случаях, предусмотренных законодательством РФ, удерживаются из платежей, полученных от третьих лиц в пользу Принципала.

4.4. По поручению Принципала из средств, поступивших в его пользу, Агентом могут погашаться и иные обязательства Принципала перед третьими лицами.

4.5. В течение 3 (трех) банковских дней после представления отчета Принципал перечисляет Агенту агентское вознаграждение в размере, установленном в пункте 4.1, либо агентское вознаграждение может быть удержано Агентом из платежей, принятых для Принципала.

По согласованию сторон может быть установлен иной порядок расчетов по Договору.

5. Обязательства Агента, отчеты Агента:

5.1. Агент обязан:

- исполнять данное ему поручение в соответствии с указаниями Принципала. Указания Принципала должны быть правомерными, осуществимыми, конкретными;
- сообщать Принципалу по его требованию все сведения о ходе исполнения поручения, в том числе представлять отчеты о проделанной работе с приложением необходимых доказательств расходов, произведенных Агентом за счет Принципала, в порядке, предусмотренном Договором;
- нести ответственность за сохранность документов и денежных средств, переданных ему Принципалом для исполнения поручения;
- передавать Принципалу без промедления все полученное по договорам, указанным в пункте 2.1.2;
- по исполнению поручения или при досрочном прекращении

	<p><i>настоящего договора в течение трех дней представить Принциалу отчет с приложением всех необходимых документов;</i></p> <p><i>- выполнять также другие обязанности, которые в соответствии с Договором или законом возлагаются на него.</i></p> <p>5.2. Агент вправе:</p> <p><i>- отступить от указаний Принциала, если по обстоятельствам дела это необходимо в интересах Принциала, и Агент не мог предварительно запросить Принциала либо не получил в разумный срок ответа на свой запрос. Агент обязан уведомить Принциала о допущенных отступлениях в течение одного дня;</i></p> <p><i>- по предварительному согласованию с Принциалом и с его письменного согласия передать исполнение своих обязательств другому лицу.</i></p> <p>5.3. Агент ежемесячно, в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с начала месяца, следующего за отчетным, представляет Принциалу отчет о проделанной в рамках Договора работе и Акт выполненных работ.</p> <p>5.4. В течение (5) пяти рабочих дней Принципал обязан утвердить представленный отчет или сообщить свои возражения. В случае несогласия Принциала с содержанием отчета, стороны составляют двухсторонний Акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.</p> <p>5.5. При непоступлении в течение срока, указанного в пункте 5.3, возражений Принциала по представленному Агентом отчету о проделанной работе, отчет считается утвержденным Принциалом.</p> <p>6. Изменение, прекращение договора:</p> <p>6.1. Все изменения и дополнения вносятся в Договор в простой письменной форме, согласованной сторонами.</p> <p>7. Иные существенные условия:</p> <p>7.1. Перечисление поступивших в пользу Принциала платежей Агент производит не позднее следующего банковского дня после получения соответствующего письменного распоряжения Принциала за вычетом причитающегося Агенту вознаграждения.</p> <p>7.2. Принципал и Агент должны соблюдать конфиденциальность информации, полученной одной стороной от другой.</p> <p>7.3. Действия, указанные в пункте 2.2, Агент может выполнять лично, либо привлекать третьих лиц.</p> <p>7.4. Для осуществления юридически значимых действий Принципал выдает Агенту соответствующие доверенности.</p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»</p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки</p>	<p>Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»</p>
<p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:</p>	<p>владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</p>

Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>745 489 (Семьсот сорок пять тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей, кроме того НДС в размере 134 188 (Сто тридцать четыре тысячи сто восемьдесят восемь) рублей, в месяц. В процентах от балансовой стоимости активов – 7,5 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор вступает в силу с момента его подписания и действует в течение пяти лет. По окончании срока действия договор автоматически продлевается на следующий год, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не потребует его расторжения или изменения его условий. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

14.

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Ленэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно: - юридических услуг; - услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения; - услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика; - услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика; - услуг в области делопроизводства; - услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива. 2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора. 2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала.</i>

	<p>3. Срок действия Договора: 3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1».</p> <p>4. Стоимость услуг Исполнителя: 4.1. Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% 198 335 (сто девяносто восемь тысяч триста тридцать пять) рублей, в месяц.</p>
Стороны сделки	<p>ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»</p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p>Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»</p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p>владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p>Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 13 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>нет</p>
15. Дата совершения сделки	<p>30.12.2005 г.</p>

Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор). Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% - 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписание сторонами</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Кольская ГК» 4. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>986 624 400,00 руб., 564 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме, просрочка отсутствует</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствует</i>
16. Дата совершения сделки	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет и иные	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и</i>

существенные условия сделки	<i>недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор)</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>владеет более 20% акций (63 % голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>430 038 020,00 руб., 2 459 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.03.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме, просрочка отсутствует</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствует</i>

17.

Дата совершения сделки	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица,	<i>Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания»</i>

признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>109 120 500,00 руб., 624 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.12.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме, просрочка отсутствует</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствует</i>

18.

Дата совершения сделки	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнерго генерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Карелэнерго генерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в	<i>5. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 6. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i>

совершении указанной сделки:	7. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Кольская ГК» принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	90 618 100,00 руб., 518 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме, просрочка отсутствует
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствует

19.

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя определен сторонами в Приложении № 2 к договору. Указанный в Приложении №2 размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы в Приложении №2; - если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы; и - в иных случаях – по инициативе Сторон.» <p>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей.</p>

	<i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Кольская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания»</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 564 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.12.2005 г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

20.

Дата совершения сделки	<i>30.12.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №1 к Договору на 1 квартал 2006 года</i>

	<p><i>(далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – <i>ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i> Арендатор – <i>ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Иные существенные условия: <i>Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению.</i> <i>Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> «Настоящий договор действует до 31.03.2006 г.» <i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей.</i> <i>Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции:</i> «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 31.03.2006 г.» <i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i> 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»,</i> <i>ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i></p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18%</i> <i>В процентах от балансовой стоимости активов – 2 459 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>до 31.03.2006 г.</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i></p>

принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

21.

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №3 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Соглашения:</i> <i>Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания»</i> <i>Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Иные существенные условия:</i> <i>Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению.</i> <i>Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Настоящий договор действует до 31.03.2006 г.»</i> <i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девяносто два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей.</i> <i>Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 31.03.2006 г.»</i> <i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i> <i>2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Кольская генерирующая компания»</i> <i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»,</i> <i>ОАО «Кольская генерирующая компания»</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i></p>

Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девяносто два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 624 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>до 31.03.2006г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

22.

Дата совершения сделки	<i>30.12.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 4 квартал 2005 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации	<i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».</i>

лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация»</i></p> <p><i>2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i></p> <p><i>3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Кольская ГК»</i></p> <p><i>4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i></p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18%</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 518 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>31.12.2005г.</i></p> <p><i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i></p> <p><i>Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i></p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

23.

Дата совершения сделки	<i>30.12.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Одобрение внесения изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №1 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Соглашения:</i></p> <p><i>Принципал – ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i></p> <p><i>Агент – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Иные существенные условия:</i></p> <p><i>Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции:</i></p> <p><i>«По настоящему договору Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», утвержденной советом директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» (далее по тексту – «Программа»), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном настоящим Договором.»</i></p> <p><i>Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции:</i></p>

	<p><i>«Размер вознаграждения Агента составляет 9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.»</i></p> <p><i>Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции:</i></p> <p><i>«Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 31.03.2006 г.»</i></p> <p><i>2.4. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i></p> <p><i>ОАО «ТГК-1»</i></p>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<p><i>Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»,</i></p> <p><i>ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i></p>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<p><i>9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 63 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>31.03.2006</i></p> <p><i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i></p> <p><i>Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i></p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p><i>нет</i></p>

24.

Дата совершения сделки	<i>30.12.05</i>
Предмет и иные	<i>Одобрение внесения изменений в агентский договор на исполнение</i>

<p>существенные условия сделки</p>	<p><i>инвестиционной программы ОАО «Кольская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №1 к Договору на I квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Кольская генерирующая компания» Агент – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Иные существенные условия:</i> <i>Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«По настоящему договору Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Кольская генерирующая компания», утвержденной советом директоров ОАО «Кольская генерирующая компания» (далее по тексту – «Программа»), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном настоящим Договором.»</i></p> <p><i>Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Размер вознаграждения Агента составляет 1150 100 (один миллион сто пятьдесят тысяч сто) рублей, в том числе НДС 18% – 175 439 (сто семьдесят пять тысяч четыреста тридцать девять) рублей, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.»</i></p> <p><i>Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 31.03.2006 г.»</i></p> <p><i>2.4. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
<p>Стороны сделки</p>	<p><i>ОАО «Кольская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»</i></p>
<p>Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки</p>	<p><i>Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания»</i></p>
<p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:</p>	<p><i>владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i></p>
<p>Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)</p>	<p><i>Размер вознаграждения Агента составляет 1 150 100 (один миллион сто пятьдесят тысяч сто) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов –7,8 %</i></p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об</p>	<p><i>31.03.2006г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i></p>

исполнении указанных обязательств	
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>нет</i>

25.

Дата совершения сделки	<i>31.03.2006г</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Соглашения:</i> <i>Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i> <i>Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Иные существенные условия:</i> <i>Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Настоящий договор действует до 30.06.2006 г.»</i> <i>Арендная плата за период с 01.04.2006 г. по 30.06.2006 г. составляет <u>364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 000 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч) рублей.</u></i> <i>Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.06.2006 г.»</i> <i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i> <i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Стороны сделки	<i>ОАО «Петербургская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано	<i>владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>

заинтересованным в совершении указанной сделки:	
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 7,9%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>с 01.04.2006 г. по 30.06.2006 г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006г</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Нет</i>

26.

Дата совершения сделки	<i>30.06.2006</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №3 к Договору на 3 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.09.2006 г.» Арендная плата за период с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г. составляет <u>364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей.</u> Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.09.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i>

	<i>2.6.Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «Петербургская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 6,1%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 30.06.2006г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>Нет</i>

27.

Дата совершения сделки	<i>10.05.2007</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10). Поставка включает все необходимое и надлежаще</i>

	<i>функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10. Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.</i>
Стороны сделки	<i>ОАО «ТГК-1» - (Покупатель); ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).</i>
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	<i>Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».</i>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<i>1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Кольская ГК» 4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»</i>
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	<i>Цена контракта составляет 4 630 880 000,00 (Четыре миллиарда шестьсот тридцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% — 833 558 400,00 (Восемьсот тридцать три миллиона пятьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста) рублей. Цена контракта, включая НДС, составляет 5 464 438 400,00 (Пять миллиардов четыреста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать восемь тысяч четыреста) рублей. Цена является твердой. В процентах от балансовой стоимости активов – 12,5%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>реализация проекта реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно. Обязательства находятся в стадии исполнения.</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Внеочередного общего собрания акционеров Протокол № 5 от 07.05.2007г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которая требовала одобрения, но не была одобрена уполномоченным органом управления эмитента (решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием

Участников (акционеров) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации. *Указанные сделки Эмитентом не совершались.*

7.7 Сведения о размере дебиторской задолженности

Общая сумма дебиторской задолженности эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год (значения показателей приводятся на дату окончания каждого отчетного года).

Наименование показателя	Отчетный период		
	2005	2006	2007
Общая сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	3 927 483	3 839 850	12 574 923
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	-	-	-

Структура дебиторской задолженности с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг (значения показателей указываются на дату окончания соответствующего отчетного периода).

Структура дебиторской задолженности эмитента (по состоянию на 31.12.2007)

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	2 848 734	
в том числе просроченная, тыс. руб.:		
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.		
в том числе просроченная, тыс.руб.:		
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.		
в том числе просроченная, тыс.руб.:		
Дебиторская задолженность по авансам выданным тыс.руб.	6 841 980	1 398 067
в том числе просроченная, тыс.руб.:		
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	1 427 497	58 645
в том числе просроченная, тыс.руб.:		
Итого, тыс. руб.	11 118 211	1 456 712
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:		

Структура дебиторской задолженности эмитента (по состоянию на 31.03.2008)

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	4 853 564	
в том числе просроченная, руб.:		
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.		
в том числе просроченная, руб.:		
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по		

взносам в уставный капитал, руб.		
в том числе просроченная, руб.:		
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	11 044 143	1921288
в том числе просроченная, руб.:		
Прочая дебиторская задолженность, руб.	777 608	54257
в том числе просроченная, руб.:		
Итого, руб.	16 675 315	1 975 545
в том числе итого просроченная, руб.:		

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности: *(на 31.12.2005):*

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Петербургская генерирующая компания»</i>
Место нахождения:	<i>191186, Марсово поле, д.1</i>
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	<i>880 620</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>-</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо является аффилированным лицом Эмитента</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %:	<i>-</i>
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %:	<i>-</i>
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %:	<i>63</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %:	<i>63</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Петербургская сбытовая компания»</i>
Место нахождения:	<i>195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11</i>
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	<i>810 180</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>-</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо является аффилированным лицом Эмитента</i>
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %:	<i>Доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %:	<i>Доли не имеет</i>
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %:	<i>Доли не имеет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %:	<i>Доли не имеет</i>

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию *на 31.12.2006 г: Отсутствуют*

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

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Силовые машины»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Силовые машины»</i>
Место нахождения:	<i>195009, г. Санкт-Петербург, ул. Ватутина, дом 3 Лит А.</i>
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	<i>1 765 298 тыс. руб.</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>Просроченной задолженности нет</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Внешэкономическое объединение Технопромэкспорт</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ВО Технопромэкспорт</i>
Место нахождения:	<i>119019, г. Москва, ул. Новый Арбат, дом 15, стр. 2</i>
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	<i>2 029 028 тыс.руб.</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>Просроченной задолженности нет</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, тыс.руб.:	<i>1 398 067 тыс. руб.</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>Просроченной задолженности нет</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента</i>

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1 Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности.

Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005 год содержится в Приложении № 2.

форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2005 год;
форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2005 год;
форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2005 год;
форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2005 год;
форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2005 год;
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2005 год;
Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2005 год.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2006 год содержится в Приложении № 2.

форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2006 год;
форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2006 год;
форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2006 год;
форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2006 год;
форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2006 год;
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год;
Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2006 год.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2007 год содержится в Приложении 2.

форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2007 год;
форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2007 год;
форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2007 год;
форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2007 год;
форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2007 год;
Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2007 год;
Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2007 год.

б) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США за три последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг: ***отдельная годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США Эмитентом не составлялась.***

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения настоящего проспекта, включающая в себя:

Бухгалтерский баланс на 31.03.2008 года и Отчет о прибылях и убытках за 1 квартал 2008 г. (формы по ОКУД №1 и №2) содержится в Приложении 2.

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2008 г. (форма №1);
- отчет о прибылях и убытках за 1 квартал 2008 г. (форма №2).

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

Эмитент не имеет отдельной квартальной бухгалтерской отчетности, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

8.3 Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних заверченных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

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

По итогам 2006 г. и 2007 г. Эмитентом не составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерской отчетности, т.к. была подготовлена сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности с приложением аудиторского заключения в отношении указанной отчетности.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за три последних заверченных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, или за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность или составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности менее трех лет.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выдано аудиторское заключение, составлялась за 2006 и 2007 год. Указанная отчетность представлена в Приложении № 3 к настоящему Проспекту ценных бумаг

8.4 Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете (указывается учетная политика эмитента, утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента):

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

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

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» за 2007 г. содержится в Приложении 4.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» за 2008 г. содержится в Приложении 4.

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

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за последний завершённый квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	2005	2006	2007	1 квартал 2008
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб.	0	326 744	213 717	104 968
Общая сумма доходов эмитента от обычных видов деятельности, тыс.руб.	5 449 974	20 502 716	26 194 579	9 836 525
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	0	1,59	0,82	1,07

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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершённого финансового года и последнего завершённого отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

<i>Наименование показателя</i>	<i>На 31.12.2007</i>	<i>На 31.03.2008</i>
<i>Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.</i>	<i>27 793 033</i>	<i>27 932 913</i>
<i>Величина начисленной амортизации, тыс. руб.</i>	<i>1 262 688</i>	<i>1 640 653</i>

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

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

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: ***такие изменения отсутствуют.***

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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

В течение трех лет, предшествующих дате утверждения настоящего проспекта ценных бумаг Эмитент не участвует в судебных процессах, способных оказать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумагах

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

Вид размещаемых ценных бумаг: *облигации*

Серия и/или иные идентификационные признаки:

процентные неконвертируемые серии 02, со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций

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

Количество размещаемых ценных бумаг: *5 000 000 (Пять миллионов) штук*

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

Форма размещаемых ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением.*

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное наименование: *НДЦ*

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

Контактный телефон: *(495) 956-27-90, 956-27-91*

Факс: *(495) 956-27-92*

Адрес электронной почты: *info@ndc.ru*

Основной государственный регистрационный номер: *1027739097011*

ИНН: *7706131216*

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *№177-03431-000100 от 04.12.2000 г.*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата, подлежащего обязательному централизованному хранению в Некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ» или «Депозитарий»). Выдача сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Образец сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.

В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в сертификате Облигаций, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных этой ценной бумагой в объеме, удостоверенному сертификатом.

До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» передает Сертификат на хранение в НДЦ.

Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).

Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НДЦ или Депозитариях – депонентах НДЦ.

*Права на Облигации учитываются НДЦ и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НДЦ, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НДЦ (далее – «Держатели Облигаций»), в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций у Держателей Облигаций, а также в виде записей по счетам депо, открытым НДЦ владельцам и Держателям Облигаций.
Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и депозитариями-депонентами НДЦ.*

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Погашение Сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 года № 36.

Согласно Федеральному закону от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:

- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

- Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу. В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

- В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (голосование, получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 года № 36:

- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.

- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным

договором.

- *Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.*

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1».

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или выпущенных под поручительство Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем;

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки в случае включения Облигаций настоящего выпуска в Котировальный список ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» «В».

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 за датой наступления любого из указанных выше событий.

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Способ размещения ценных бумаг: *открытая подписка.*

Порядок размещения ценных бумаг:

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг. Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных на Биржу участниками торгов (далее – «Участники торгов» или «Участник торгов») с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» и иными нормативными документами Биржи, действующими на дату размещения Облигаций (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ» (далее – «РП ММВБ»).

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., дом 1/13, строение 8

Номер лицензии на право осуществления банковских операций: 3294

Срок действия: без ограничения срока действия

Дата выдачи: 06.11.2002

Орган, выдавший указанную лицензию: Центральный банк Российской Федерации

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

В случае если заключаемая в ходе размещения сделка купли-продажи Облигаций является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, решение об одобрении такой сделки должно быть принято до её заключения в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Размещение Облигаций может происходить в форме Конкурса по определению процентной ставки купона на первый купонный период либо путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по Цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента в день принятия решения о дате начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке, предусмотренным п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

1) Размещение облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона на первый купонный период:

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону на первый купонный период (далее – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения Конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций на Конкурс с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или посредником при размещении Облигаций (Андеррайтером).

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- *цена покупки (100% от номинала);*
- *количество Облигаций;*
- *величина приемлемой процентной ставки по первому купону;*
- *код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;*
- *прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.*

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины 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 по цене 100% от номинала. Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше условиям, потенциальные приобретатели должны зарезервировать на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде до ее направления информационному агентству. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом,

удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций, акцент последующих заявок на приобретение Облигаций не производится. Для приобретения Облигаций при их размещении после окончания Конкурса в случае их неполного размещения Участники торгов вправе подать через систему торгов Биржи в адрес Андеррайтера обеспеченную денежными средствами адресную заявку на покупку Облигаций. В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п.2.4 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Удовлетворение заявок на приобретение Облигаций при их размещении после окончания Конкурса осуществляется Андеррайтером путем подачи в систему торгов Биржи встречных адресных заявок на продажу Облигаций. Поданные заявки на приобретение Облигаций удовлетворяются в порядке очередности их поступления. Если объем очередной удовлетворяемой заявки превышает объем не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций, заявка удовлетворяется в объеме не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций.

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

2) Размещение облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке первого купона на первый купонный период (далее – «фиксированная ставка первого купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой начала размещения облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее чем за один день до даты начала размещения облигаций. Информация об утвержденной величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. настоящего Решения о выпуске ценных бумаг.

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение Периода подачи заявок по цене размещения и фиксированной ставке первого купона (далее – «Период подачи заявок») устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после окончания Периода подачи заявок, выставляемых Участниками торгов в адрес Андеррайтера, и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В дату начала размещения Участники торгов Биржи в течение Периода подачи заявок подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- *цена покупки (100% от номинала);*
- *количество Облигаций;*
- *код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;*
- *прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.*

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести по определенной до даты начала размещения ставке по первому купону.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше условиям, потенциальные приобретатели должны зарезервировать на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании Периода подачи заявок, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение Периода подачи заявок, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций по итогам Периода подачи заявок. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру. Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером по согласованию с Эмитентом в объеме согласованном с Эмитентом.

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

Орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске ценных бумаг и проспект ценных бумаг: *Совет директоров ОАО «ТГК-1».*

Дата принятия решения об утверждении решения о выпуске ценных бумаг, а также дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг: «28» июля 2008 года, **Протокол заседания Совета директоров ОАО «ТГК-1» от «28» июля 2008 года № 3.**

Дата принятия решения об утверждении проспекта ценных бумаг, а также дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об утверждении проспекта ценных бумаг: «28» июля 2008 года, **Протокол заседания Совета директоров ОАО «ТГК-1» от «28» июля 2008 года № 3.**

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

Размещение Облигаций путем открытой подписки осуществляется без возможности их приобретения за пределами Российской Федерации, в том числе посредством приобретения иностранных ценных бумаг. Эмитент не предполагает одновременно с размещением Облигаций предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги Эмитента того же вида, категории (типа).

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

а) Размер дохода по облигациям:

Размер дохода по облигациям выплачиваемого владельцам облигаций или порядок его определения:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют десять купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Сто восемьдесят два) дням.

Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по облигациям или порядке его определения в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, является единоличный исполнительный орган Эмитента, если иное не установлено федеральными законами или уставом (учредительными документами) Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$КД_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j-1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, j = 1-10;

КД_j - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

C_j - размер процентной ставки j-того купона, в процентах годовых;

T(j-1) - дата начала j-того купонного периода;

T(j) - дата окончания j-того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Доход по облигациям выплачивается за определенные периоды (купонные периоды)

		выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
--	--	---

7. Купон:

Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по седьмому купону определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам», указанным в настоящем пункте ниже. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
---	--	--

8. Купон:

Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по восьмому купону определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам», указанным в настоящем пункте ниже. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
---	--	--

9. Купон:

Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по девятому купону определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам», указанным в настоящем пункте ниже. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
---	--	--

10. Купон:

Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Процентная ставка по десятому купону определяется в соответствии с «Порядком определения процентной ставки по купонам», указанным в настоящем пункте ниже. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.
---	--	--

Порядок определения процентной ставки по купонам

1) Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до даты начала размещения Облигаций.. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п.11 Решения о выпуске ценных бумаг и «Порядком раскрытия информации о размере (порядке определения размера) процента (купона) по облигациям» в настоящем пункте ниже.

Эмитент информирует Биржу об определенной ставке по первому купону и о порядковых номерах купонов, процентная ставка по которым установлена равной процентной ставке по первому купону (в случае если до даты начала размещения Облигаций такие порядковые номера купонов определены Эмитентом), в письменном виде.

2) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, процентные ставки по второму и всем последующим купонам Облигаций

устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

3) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может определить порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону ($i=2, \dots, 10$). В случае если такое решение принято, Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода ($j < 10$), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

Информация о порядковых номерах купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом, включая порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг и «Порядке раскрытия информации о размере (порядке определения размера) процента (купона) по облигациям» в настоящем пункте ниже.

4) Эмитент обязан определить размер процента (купона) по Облигациям по каждому купонному периоду, по которому размер процента (купона) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган) ($(i+1), \dots, 10$), и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг и «Порядке раскрытия информации о размере (порядке определения размера) процента (купона) по облигациям» в настоящем пункте ниже.

Эмитент имеет право определить одновременно ставки любого количества следующих за i -м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых в соответствии с данным подпунктом купонов).

5) В случае если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными процентные ставки хотя бы одного из последующих купонов ($(k+1), \dots, 10$), Эмитент обязан определить оставшиеся неопределенными ставки купонов и обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней k -го купонного периода ($k < 10$), в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом. Информация об определенных ставках купонов и о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом (включая порядковый номер купонного периода (k), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом) раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг и «Порядке раскрытия информации о размере (порядке определения размера) процента (купона) по облигациям» в настоящем пункте ниже.

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган).

Порядок раскрытия информации о размере (порядке определения размера) процента (купона) по облигациям:

1) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по цене размещения и фиксированной ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения облигаций.

Информация об установленной Эмитентом процентной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения

обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о величине процентной ставки по первому купону и не позднее чем за 1 (Один) день до Даты начала размещения Облигаций::

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

2) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций в форме Конкурса по определению процентной ставки по первому купону - информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом управления Эмитента по результатам проведенного Конкурса, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты принятия соответствующего решения уполномоченным органом управления Эмитента:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>)- не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

3) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону ($i=2, \dots, 10$), Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода ($j < 10$), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом. Информация раскрывается Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, следующую информацию:

- порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

4) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке по купонам, ставка по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных

бумаг эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом управления Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей. Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет. Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

5) В случае если в соответствии с подпунктом 5) п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок по купонам в соответствии с подпунктом 4) п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей. Указанное сообщение должно содержать, в том числе, порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

б) Порядок и условия погашения облигаций и выплаты по ним процента (купона)

Срок погашения облигаций:

Датой погашения Облигаций является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Форма погашения облигаций:

Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Порядок погашения облигаций:

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Сведения о Платежном агенте указаны в п. 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и подпункте д) п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании

перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ, получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 3 (Третьего) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Не позднее, чем во 2 (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 в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете 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;
 - 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.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы 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:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;
- количество принадлежащих владельцу Облигаций;
- а) место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;
- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по

Облигациям;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;
- налоговый статус владельца Облигаций;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации 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. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. 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.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом.

В Дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено получать суммы погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Эмитент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

Порядок и срок выплаты процентов (купона) по облигациям, включая срок выплаты каждого купона:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производится Платежным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 3 (Третьего) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Срок выплаты дохода по облигациям:

Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.

Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1820-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем за 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:

- номер счета;

- наименование банка, в котором открыт счет;

- корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;

- банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо от того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

- полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

- количество принадлежащих владельцу Облигаций;

- место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

- реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

- идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;

- налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно

указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелец Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелец 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.

Не позднее чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

Источники, за счет которых планируется исполнение обязательств по облигациям эмитента, прогноз эмитента в отношении наличия указанных источников на весь период обращения облигаций:

Исполнение обязательств по Облигациям Эмитента предполагается осуществить за счет доходов, которые Эмитент планирует получить в результате своей хозяйственной деятельности. По мнению Эмитента результаты его хозяйственной деятельности позволят своевременно и в полном объеме выполнять обязательства по Облигациям выпуска на протяжении всего периода обращения Облигаций.

Дата составления списка владельцев облигаций для исполнения по ним обязательств (выплата процентов (купона), погашение):

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций и/или выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (ранее и далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций и/или выплата дохода по Облигациям производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций и/или до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту – "Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций").

Исполнение обязательств 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 непредоставления или несвоевременного предоставления в НДЦ информации, необходимой для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования.

в) Порядок и условия досрочного погашения облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, в случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о предоставлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Дата, с которой возможно досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

День, следующий за датой наступления любого из указанных ниже в настоящем пункте событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций, а в случае, когда нарушение, послужившее основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения Облигаций, устранено Эмитентом - до даты, следующей за датой раскрытия информации об устранении такого нарушения.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций:

1) При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, информация о наличии у владельцев Облигаций такого права раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

- *наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;*
- *дату возникновения события;*
- *возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.*

Эмитент также направляет НДЦ Уведомление о праве владельцев Облигаций предъявить их к досрочному погашению, содержащую вышеуказанную информацию в течение 2 (Двух) дней с даты наступления события, дающего право на предъявление облигаций к досрочному погашению.

2) Информация об устранении нарушений, послуживших основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения принадлежащих им Облигаций раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- *в лентах новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- *на странице в сети Интернет - <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст указанного сообщения должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления события.

Данное сообщение должно содержать указание на нарушение, послужившее основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения Облигаций, дату, с которой у владельцев Облигаций возникло данное право, действия Эмитента, в результате совершения которых соответствующее нарушение устранено и дату устранения такого нарушения, а в случае если в результате устранения нарушения у владельцев Облигаций прекращается право требовать досрочного погашения Облигаций, - указание на это обстоятельство.

3) После досрочного погашения Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- *в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- *на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

Эмитент не возлагает обязанности по раскрытию информации о досрочном погашении Облигаций на иное юридическое лицо.

Иные условия и порядок досрочного погашения облигаций:

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем;

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки в случае включения Облигаций настоящего выпуска в Котировальный список ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» «В»

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 за датой наступления любого из указанных выше событий.

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента. Сведения о Платежном агенте указаны в пункте 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и пункте 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ, получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

1) подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;

2) представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- копии отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;
- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

- а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - 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.
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;
- з) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:
 - код иностранной организации (КИО) - при наличии;
- и) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:
 - 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;
 - номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов местного времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента.

В течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют указанным выше требованиям переводит необходимые денежные средства в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные о владельце Облигаций, а также все данные, необходимые для проведения платежа в пользу

владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДС об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Платежный агент не позднее 3 (Трех) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее 1 (Одного) рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанный в требовании о досрочном погашении Облигаций.

Эмитент направляет в НДС информацию об исполнении Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций, НДС производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента НДС, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДС.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их неприятия не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций права обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДС информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Досрочное погашение по усмотрению Эмитента не предусмотрено.

г) Порядок и условия приобретения облигаций эмитентом с возможностью их последующего обращения

Существует возможность приобретения облигаций эмитентом по соглашению с владельцем (владельцами) облигаций с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения

Срок приобретения облигаций:

Порядок определения срока: Эмитент имеет право приобрести Облигации в любой день в течение периода их обращения, но не ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами:

1) В случае принятия уполномоченным органом управления Эмитента решения о приобретении облигаций по соглашению с их владельцами, сообщение владельцам облигаций о принятом решении, содержащее все существенные условия приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцами, должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до начала срока принятия предложений о приобретении облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> – не позднее 2 (двух) дней,

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- общее количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Эмитенту или агенту по приобретению Облигаций (в случае назначения такого агента) письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях, и порядок направления (предъявления) таких уведомлений;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций (в случае назначения такого агента); номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

2) В случае приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Раскрытие указанной информации эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

Иные условия приобретения облигаций по соглашению с их владельцами:

Решение о приобретении Облигаций принимается Эмитентом с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций в течение срока их обращения.

Решение о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций принимается уполномоченным органом управления Эмитента.

Информация о принятом уполномоченным органом управления Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций доводится до сведения владельцев Облигаций в указанном ниже порядке.

порядок приобретения облигаций:

Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи Облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом управления Эмитента, в соответствии с его Уставом.

Эмитент может принимать отдельные решения о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами. Каждое такое решение должно содержать информацию о цене, сроке и порядке приобретения Облигаций, а также об общем количестве приобретаемых Эмитентом Облигаций.

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций может осуществляться Эмитентом как самостоятельно, так и через назначенного Эмитентом агента по приобретению, действующего по поручению и за счет Эмитента.

Эмитент может назначать агентов по приобретению Облигаций и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента о назначении агента (агентов) по приобретению Облигаций и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены. При этом опубликование на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В сообщении указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и почтовый адрес агента по приобретению Облигаций, номер и дата лицензии, на основании которой указанное лицо может осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и орган, выдавший указанную лицензию, а также дата, начиная с которой указанное лицо начинает (прекращает) осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и вид приобретения (по соглашению с владельцами).

В случае если сделка или несколько сделок по приобретению Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцами будут признаваться крупными сделками или сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Не одобренные заранее в установленном законодательством Российской Федерации порядке сделки купли-продажи Облигаций, в совершении которых имеется заинтересованность, Эмитентом (агентом по приобретению) не заключаются.

Эмитент вправе приобрести (выкупить), как весь выпуск Облигаций, так и его часть. В случае принятия владельцами Облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДС. В последующем приобретенные в соответствии с настоящим пунктом

Облигации могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок до наступления Даты погашения Облигаций (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Существует обязательство приобретения облигаций эмитентом по требованию владельца (владельцев) облигаций с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения.

Срок, не ранее которого облигации могут быть приобретены:

Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Дата приобретения облигаций:

5 (Пятый) рабочий день купонного периода, по которому процентная ставка для выплаты купонного дохода определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган) в случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг. В случае если дата приобретения облигаций приходится на нерабочий день, то облигации приобретаются в первый рабочий день, следующий за выходным.

Порядок раскрытия Эмитентом информации о приобретении Облигаций по требованию их владельцев:

1) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону ($i=2, \dots, 10$), Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода ($j < 10$), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена Эмитентом в соответствии с п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

Информация раскрывается Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций. При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, следующую информацию:

- порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

2) В случае если в соответствии с подпунктом 5) п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты

составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок по купонам в соответствии с подпунктом 4) п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом управления Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

3) В случае приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте "Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента" в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Раскрытие указанной информации эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

Иные условия приобретения облигаций по требованию владельцев:

В случаях если в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг Проспектом ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций, принятия отдельного решения о приобретении облигаций уполномоченным органом управления Эмитента не требуется. Порядок раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом, а также порядок приобретения Облигаций Эмитентом по требованию их владельцев приведен ниже в настоящем пункте Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому процентная ставка для выплаты купонного дохода определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом»). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Эмитент безотзывно обязуется приобрести Облигации в количестве до 5 000 000 (Пяти миллионов) штук включительно по требованиям, заявленным владельцами Облигаций, в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.

порядок приобретения облигаций:

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга ЗАО ММВБ.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или ЗАО ММВБ либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных

бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- *в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.*
- *на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.*

Указанная информация будет включать в себя:

- *полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;*
- *его место нахождения;*
- *сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;*
- *порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.*

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев, действующим от своего имени, но по поручению и за счет Эмитента (далее - "Агент"), является:

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности:

Номер лицензии: 177-04229-100000

Дата выдачи: 27.12.2000

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФСФР России

Эмитент может назначать иных агентов по приобретению Облигаций и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента о назначении агента (агентов) по приобретению Облигаций и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены, а также на странице в сети Интернет по адресу <http://www.glavstroy.ru>. При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется не ранее публикации в ленте новостей. В сообщении указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и почтовый адрес назначенного агента по приобретению Облигаций, номер и дата лицензии, на основании которой указанное лицо может осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и орган, выдавший указанную лицензию, а также дата, начиная с которой указанное лицо начинает (прекращает) осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и вид приобретения (по требованию владельцев).

В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДЦ. В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации.

Цена приобретения облигаций: определяется как 100 (Сто) процентов номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения, который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. 10.10 Проспекта ценных бумаг и уплачивается продавцу Облигаций дополнительно.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:

а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо,

уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу: 117418 г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу (495) 719-61-65 в Департамент инструментов долгового рынка в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.

Уведомление считается полученным Агентом: при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.

б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций / лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями, будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций/лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями

Печать владельца Облигаций/лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями - для юридического лица.

в) После направления Уведомления владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены приобретения Облигаций, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.

Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении.

В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.

Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок,

составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

з) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, не являющихся Участниками торгов Биржи, от которых были получены Уведомления, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.

Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций или уполномоченных ими лиц в установленный срок, при условии соблюдения владельцами Облигаций или уполномоченными ими лицами установленного порядка приобретения Облигаций по требованию их владельцев.

д) Сведения о платежных агентах по облигациям

Погашение (в том числе досрочное погашение) и выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом через Платежного агента.

Платежным агентом является:

Полное фирменное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *НДЦ*

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

Почтовый адрес: *105062, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1*

Телефон: *(495) 956-27-90, 956-27-91*

Факс: *(495) 956-27-92*

Адрес страницы в сети Интернет: *www.ndc.ru*

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности: *177-03431-000100*

Дата выдачи лицензии: *04.12.2000*

Срок действия лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший лицензию: *ФКЦБ России*

Функции Платежного агента:

- *От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, и договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом. В случае наступления условий для досрочного погашения облигаций согласно Решению о выпуске ценных бумаг, от имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств указанным Эмитентом лицам, в соответствии с предоставленными Эмитентом данными, необходимыми для осуществления соответствующих платежей в пользу владельцев Облигаций, в порядке, установленном договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом. При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, и договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*
- *Рассчитывать суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанному в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в порядке, установленном Решением о выпуске ценных бумаг и договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.*

- Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте НДЦ по адресу: <http://ww.ndc.ru>.
- После проведения выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций предоставлять каждому лицу, указанному в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в пользу которого была осуществлена выплата денежных средств, отчет в стандартной форме, содержащий всю информацию о выплате купонного дохода по Облигациям и/или погашении Облигаций, подписанный уполномоченным лицом Платежного агента и заверенный печатью Платежного агента. Форма, содержание и способ предоставления отчета определяются Платежным агентом самостоятельно.
- Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств по договору, заключенному между Эмитентом и Платежным агентом, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Существует возможность назначения Эмитентом дополнительных платежных агентов и отмены таких назначений.

Порядок раскрытия информации о таких действиях:

Официальное сообщение Эмитента о назначении иных платёжных агентов и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены. При этом опубликование на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение должно содержать информацию о полном и сокращенном фирменных наименованиях Платежного агента, месте нахождения Платежного агента.

е) Действия владельцев облигаций в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям

В соответствии со статьями 810 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан возвратить владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленной в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга при погашении Облигаций на срок более 30 (Тридцати) дней с даты погашения Облигаций, установленной в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.

Санкции, налагаемые на эмитента в случае неисполнения, ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям

В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Порядок обращения с требованием к эмитенту, лицам, несущим солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам эмитента, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:

1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.

Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.

Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов. В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.

Порядок предъявления требований к Эмитенту в случае просрочки более 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска или просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям более 30 (Тридцати) дней, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг и 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная с дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено. В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.

В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд (подведомственность и срок исковой давности):

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с иском к Эмитенту.

Для обращения в суд с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.

В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права (по обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).

При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям:

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- *в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;*
- *на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.*

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- *объем неисполненных обязательств Эмитента;*
- *дату, в которую обязательство должно быть исполнено;*
- *причину неисполнения обязательств Эмитента;*
- *перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.*

Раскрытие информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

ж) Сведения о лице, предоставляющем обеспечение

Предоставление поручительства по данному выпуску Облигаций не предусмотрено.

Расчет суммы величин, предусмотренных подпунктам «а» – «д» пункта 3.13 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н:

Расчет стоимости чистых активов Эмитента осуществлялся в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз.

а) Стоимость чистых активов эмитента:

Стоимость чистых активов ОАО «ТГК-1» на 31.03.2008г. составляет 63 321 036 тыс. руб.

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ТГК-1» на 31.03.2008г. в соответствии с «Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ», утвержденным Приказом Минфина РФ и Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 29.01.2003 г. №№ 10н, 03-6/пз:

№ п/п	Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31.03.2008, тыс. руб.
I	Активы		
1	Нематериальные активы	110	-
2	Основные средства	120	33413295
3	Незавершенное строительство	130	5226089
4	Доходные вложения в материальные ценности	135	183
5	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения ¹	140+250	11044054
6	Прочие внеоборотные активы ²	150+148	107865
7	Запасы	210	2200531
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	159860
9	Дебиторская задолженность ³	230+240	18650860
10	Денежные средства	260	1758413
11	Прочие оборотные активы	270	-
12	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		72561150
II	Пассивы		
13	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	2620071
14	Прочие долгосрочные обязательства ^{4,5}	520+515	1611401
15	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	815792
16	Кредиторская задолженность	620	4192850
17	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-
18	Резервы предстоящих расходов	650	-
19	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	660	-
20	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		9240114
21	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		63321036

¹ За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

- ³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.
- ⁴ Включая величину отложенных налоговых обязательств.
- ⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

б) размер поручительства, предоставляемого в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, а в случае, когда размер такого поручительства больше стоимости чистых активов лица (лиц), предоставляющего поручительство по облигациям, - стоимости чистых активов такого лица (лиц) (в случае если поручительство по облигациям предоставляется физическим лицом, вместо стоимости чистых активов учитывается стоимость имущества такого физического лица, которая определена привлеченным для этих целей оценщиком): **обеспечение в форме поручительства по облигациям не предусмотрено.**

в) сумма банковской гарантии, предоставленной в обеспечение исполнения обязательств по облигациям: **банковская гарантия в обеспечение исполнения обязательств по облигациям не предоставлялась.**

г) стоимость имущества, заложенного в обеспечение исполнения обязательств по облигациям, которая определена оценщиком: **имущество в обеспечение исполнения обязательств по облигациям не закладывалось.**

д) размер государственной и/или муниципальной гарантии по облигациям: **государственная и/или муниципальная гарантия по облигациям не предоставлялась.**

Сумма вышеприведенных величин («а» - «д») равна стоимости чистых активов Эмитента - 63321036 тыс. руб., что больше предполагаемой суммарной величины обязательств по Облигациям, включая проценты. Приобретение Облигаций настоящего выпуска не относится к категории инвестиций с повышенным риском.

з) Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям
Предоставление обеспечения по облигациям не предусмотрено.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Размещаемые Облигации не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Сведения не указываются для выпуска ценных бумаг данного вида.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Сведения не указываются, т.к. Эмитент не размещает облигации с ипотечным покрытием

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

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

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (Одну тысячу) рублей за одну Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска покупатель при приобретении Облигаций уплачивает дополнительно к цене размещения накопленный купонный доход (далее – «НКД») за соответствующее число дней, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * C(1) * (T - T(0)) / 365 / 100\%, \text{ где}$$

НКД - накопленный купонный доход, руб.;
Not - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;
C(1) - величина процентной ставки 1-го купона в процентах годовых;
T – текущая дата размещения Облигаций;
T(0) - дата начала размещения Облигаций

Величина накопленного купонного дохода в расчете на каждую Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг не предусмотрено.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ограничения, устанавливаемые акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру: *отсутствуют*

Ограничения, предусмотренные уставом Эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей – нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента: *отсутствуют*

Ограничения в отношении потенциальных приобретателей размещаемых Облигаций не установлены.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами Банка России.

В соответствии со ст. 27.6. Федерального закона от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: «Обращение эмиссионных ценных бумаг, выпуск которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска указанных ценных бумаг.»

В соответствии с пунктом 1 ст. 4 Федерального закона от 05 марта 1999 года № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»: «Запрещается рекламировать и (или) предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах для эмитентов, публично размещающих ценные бумаги.»

В соответствии с пунктом 6 ст. 29 Федерального закона от 13 марта 2006 года № 38-ФЗ «О рекламе»: «Реклама эмиссионных ценных бумаг не допускается до осуществления регистрации их проспекта, за исключением случая, если в соответствии с федеральным законом для публичного размещения или публичного обращения эмиссионных ценных бумаг осуществление регистрации их проспекта не требуется.»

В соответствии со ст. 2.4.18 Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н: «Не может быть осуществлена государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) облигаций:

- а) до полной оплаты уставного капитала эмитента, являющегося акционерным обществом или обществом с ограниченной ответственностью;*
- б) если сумма номинальных стоимостей размещаемых облигаций выпуска (дополнительного выпуска) в совокупности с суммой номинальных стоимостей всех непогашенных облигаций эмитента, являющегося хозяйственным обществом, превышает размер его уставного капитала и/или величину (размер) обеспечения, предоставленного ему третьими лицами.»*

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами Эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: *отсутствуют*

Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (предоставления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг), и завершается в дату погашения Облигаций.

На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до Даты погашения Облигаций. На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ценные бумаги эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущены к обращению организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Вид: **Облигации**

Форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг: **неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01**

Информация по каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершалось не менее 10 сделок с ценными бумагами эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, за 5 последних завершенных лет либо за каждый заверченный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет.

Отчетный период	Наименьшая цена одной ценной бумаги, (% от номинала)	Наибольшая и наименьшая цены одной ценной бумаги, (% от номинала)	Рыночная цена одной ценной бумаги, (% от номинала) ⁽¹⁾⁽²⁾
1 кв. 2007 г.	В I квартале 2007 года осуществлено размещение облигаций выпуска, в течение квартала на вторичном биржевом рынке облигации не обращались, поэтому информация за I квартал 2007 года не приводится		
2 кв. 2007 г.	100,00	100,55	100,51
3 кв. 2007 г.	97,76	101,12	98,69
4 кв. 2007 г.	98,00	100,15	98,98
1 кв. 2008 г.	91,30	100,15	98,01

⁽¹⁾ Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс

⁽²⁾ информация приведена на последнюю дату отчетного квартала, за которую организатором торговли осуществлялся расчет рыночной цены

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги:

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

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

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

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению и по организации размещения ценных бумаг.

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций, являются «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк» (далее - «Организаторы размещения»).

Сведения об Организаторах размещения:

1) Полное фирменное наименование: *«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1*

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: *№ 177-04229-100000*

Дата выдачи: *27 декабря 2000 г.*

Срок действия: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Основные функции данного лица:

Услуги, оказываемые ГПБ (ОАО) Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роед-шоу);*
- *осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;*
- *заключение договора с Эмитентом о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций, если указанное требование установлено императивными нормами действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций.*

Дополнительно к вышеуказанному, ГПБ (ОАО) окажет Эмитенту услуги по подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а в том числе:

- *решение о размещении Облигаций;*
- *решение о выпуске ценных бумаг;*
- *проспект ценных бумаг;*
- *отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,*

ГПБ (ОАО) также выступает посредником при размещении выпуска Облигаций (ранее и далее – «Андеррайтер»), действующим по поручению и за счет Эмитента.

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании соответствующего Договора с Эмитентом об организации облигационного займа (далее по тексту – «Договор»), По условиям указанного договора функции Андеррайтера включают:

Совершение за вознаграждение по поручению и за счет Эмитента сделок по продаже первым владельцам Облигаций Эмитента. Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется на Бирже путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг

У ГПБ (ОАО) в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ГПБ (ОАО) не установлена.

В случае включения Облигаций в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «В», ГПБ (ОАО) предполагает заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций в течение всего срока их нахождения в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «В», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций.

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ГПБ (ОАО) отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора ГПБ (ОАО) выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

- 2) Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»**
Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Газэнергопромбанк»**
Место нахождения: **142770, Московская обл., Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр**

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: №150-02808-100000

Дата выдачи: 16.11.2000

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФКЦБ России

Основные функции данного лица:

Услуги, оказываемые ЗАО «Газэнергопромбанк» Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

- *разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;*
- *предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;*
- *подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;*
- *подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;*
- *организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;*
- *предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;*
- *организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);*
- *осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;*
- *заключение договора с Эмитентом о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций, если указанное требование установлено императивными нормами действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций.*

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг

У ЗАО «Газэнергопромбанк» в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ЗАО «Газэнергопромбанк» не установлена.

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ЗАО «Газэнергопромбанк» отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора ЗАО «Газэнергопромбанк» выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Облигации данного выпуска размещаются путем открытой подписки. Круг потенциальных приобретателей размещаемых ценных бумаг не ограничен.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с действующим законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Облигации размещаются посредством подписки путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг. Лицо, организующее проведение торгов – фондовая биржа Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ».

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*

Размещаемые ценные бумаги не являются дополнительным выпуском ценных бумаг, обращающихся через фондовую биржу или иного организатора торговли на рынке ценных бумаг.

Эмитент предполагает обратиться к ЗАО «ФБ ММВБ» для допуска размещаемых ценных бумаг ко вторичному обращению на рынке ценных бумаг.

Предполагаемый срок обращения Облигаций:

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (предоставления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг), и завершается в дату погашения Облигаций – в 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.

На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до даты погашения Облигаций.

На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг:

- при выплате купонного дохода по каждому из купонов (за исключением последнего) торги Облигациями через ЗАО «ФБ ММВБ» приостанавливаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, и возобновляются в дату выплаты соответствующего купонного дохода (за исключением последнего).

- при выплате купонного дохода по последнему купону и погашения Облигаций данного выпуска торги Облигациями через ЗАО «ФБ ММВБ» прекращаются в день, следующий за Датой составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Иные сведения о фондовых биржах или иных организаторах торговли на рынке ценных бумаг, на

которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых ценных бумаг, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*.

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

В результате размещения Облигаций доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента не изменятся, так как Эмитент размещает неконвертируемые Облигации.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг:

Показатель	Руб. (не включая НДС)	Проценты от объема эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг не более	50 000 000	1
Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг (1)	112 000	0,0022
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг не более	40 000 000	0,8
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг) не более;	500 000	0,01
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг не более;	1 000 000	0,02
Размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show) не более;	200 000	0,004
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг не превышает	8 188 000	0,1638

⁽¹⁾ В том числе уплачиваются:

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб.

Государственная пошлина за регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг - 100 000 руб.

Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб.

Государственная пошлина за регистрацию Отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг - 10 000 руб.

Расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, не оплачиваются третьими лицами.

В соответствии с условиями договора организации Эмитент обязуется возместить Организаторам документально подтвержденные и предварительно согласованные расходы, связанные с выполнением обязательств по договору об оказании услуг по организации облигационного займа. Данные расходы учтены выше при расчете расходов Эмитента по строкам расходов, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, печати меморандумов, а также иных расходов, связанных с выпуском и размещением облигаций Эмитента.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным Эмитент обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам Облигаций средств инвестирования в порядке и в сроки, предусмотренные федеральными законами, нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, иными нормативными правовыми актами. Федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг для возврата средств владельцам вправе обратиться в суд.

Способы и порядок возврата средств

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным», утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 года № 36.

Не позднее 5 (Пяти) дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитент обязан создать комиссию по организации изъятия Облигаций из обращения и возврату средств инвестирования владельцам таких Облигаций (далее – «Комиссия»).

Такая Комиссия:

- осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей Облигаций о порядке возврата средств, использованных для приобретения Облигаций,
- организует возврат средств, использованных для приобретения Облигаций, владельцам/номинальным держателям Облигаций,
- определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю Облигаций средств, использованных для приобретения Облигаций,
- составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям Облигаций средств, использованных для приобретения Облигаций.

Комиссия в срок, не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее – «Ведомость»). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, сформированного НДЦ на дату окончания размещения Облигаций, государственная регистрация выпуска которых аннулирована..

Ведомость должна предусматривать следующие сведения:

1. *Общее количество фактически оплаченных при размещении Облигаций (с указанием количества и размера частично оплаченных Облигаций) выпуска, признанного несостоявшимся или недействительным;*
2. *Общий размер средств инвестирования, фактически полученных Эмитентом, в счет оплаты Облигаций (в случае оплаты Облигаций денежными и неденежными средствами должен быть указан отдельно общий размер средств по каждой из этих категорий);*

3. Размер средств инвестирования, которые должны быть возвращены каждому владельцу Облигаций.

Комиссия в срок, не позднее 10 (Десяти) дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям Облигаций уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию из обращения. Такое уведомление должно предусматривать вид, категорию (тип), серию, дату государственной регистрации и государственный регистрационный номер выпуска Облигаций, которые подлежат изъятию из обращения.

В срок, не позднее 5 (Пяти) дней с даты получения уведомления, номинальные держатели обязаны предоставить Эмитенту следующую информацию о владельцах ценных бумаг:

- фамилия, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг, его почтовый адрес или место жительства;
- количество ценных бумаг, принадлежащих каждому владельцу, с указанием категории (типа), серии, даты государственной регистрации и государственного регистрационного номера выпуска ценных бумаг, которые подлежат изъятию из обращения.

По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Комиссия в срок, не позднее 2 (Двух) месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее – «Уведомление»).

Такое Уведомление должно содержать следующие сведения:

1. Полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг;
2. Наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;
3. Наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;
4. Вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;
5. Дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;
6. Фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;
7. Место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;
8. Категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);
9. Количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;
10. Размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;
11. Порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;
12. Указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;
13. Адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования, и контактные телефоны эмитента.

К Уведомлению должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 (Двух) месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования и содержащее сведения, предусмотренные Уведомлением (за исключением п.п. 6-10 Уведомления). Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения - газета «Вечерняя

Москва», а также в «Приложении к Вестнику ФСФР». Дополнительно информация публикуется в ленте новостей и на сайте Эмитента в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>).

Заявление владельца/номинального держателя Облигаций о возврате средств, использованных для приобретения Облигаций, должно содержать следующие сведения:

- фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца Облигаций;
- место жительства (почтовый адрес) владельца Облигаций;
- сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу Облигаций.

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения Облигаций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца Облигаций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия.

Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения Облигаций Эмитенту в срок, не позднее 10 (Десяти) дней с даты получения владельцем Облигаций Уведомления.

Владелец Облигаций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить Эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца Облигаций, а также документы, подтверждающие его доводы.

В срок, не позднее 10 (Десяти) дней с даты получения заявления о несогласии владельца Облигаций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу Облигаций повторное уведомление.

Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Владелец Облигаций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с Эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств.

Средства, использованные для приобретения облигаций, возвращаются приобретателям в денежной форме. Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца Облигаций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением Эмитента и владельца Облигаций.

Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

Сроки возврата средств:

Изъятие ценных бумаг из обращения должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг.

После истечения данного срока, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяц.

Возврат денежных средств предполагается осуществлять через кредитную организацию:

Полное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1

Почтовый адрес: 117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1

ИНН: 7744001497

Генеральная лицензия Центрального банка Российской Федерации (Банка России) на осуществление банковских операций: № 354 от 28.09.2007

Последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг и штрафные санкции, применимые к Эмитенту:

Неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, признается пользованием Эмитентом чужими денежными средствами вследствие уклонения от их возврата. На сумму подлежащих

возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, согласно статье 395 Гражданского кодекса Российской Федерации подлежат уплате проценты.

В случае неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, владельцы Облигаций вправе обращаться в суд общей юрисдикции или арбитражный суд с иском к Эмитенту с требованием вернуть указанные средства, а также уплатить проценты за несвоевременное исполнение Эмитентом своих обязательств по возврату средств в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Регистрирующий орган вправе направить материалы проверок по фактам нарушения законодательства Российской Федерации, допущенным Эмитентом при осуществлении возврата средств инвестирования, в правоохранительные органы при наличии в действиях должностных лиц Эмитента признаков состава преступления.

Размер процентов, подлежащих уплате в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, определяется существующей в месте нахождения Эмитента учетной ставкой банковского процента на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.

При взыскании долга в судебном порядке суд может удовлетворить требование владельца размещенных ценных бумаг (далее – кредитора), исходя из учетной ставки банковского процента на день предъявления иска или на день вынесения решения. Эти правила применяются, если иной размер процентов не установлен законом или договором.

Если убытки, причиненные кредитору неправомерным пользованием его денежными средствами, превышают причитающуюся ему сумму процентов, он вправе требовать от Эмитента возмещения убытков в части, превышающей эту сумму.

Проценты за пользование чужими средствами взимаются по день уплаты суммы этих средств кредитору, если законом, иными правовыми актами или договором не установлен для начисления процентов более короткий срок.

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

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

10.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг (руб.): **38 509 597 502,054** (*Тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два*) рубля 5,4 (*Пять целых четыре десятых*) копейки.

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

Обыкновенные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **38 509 597 502,054** (*Тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два*) рубля 5,4 (*Пять целых четыре десятых*) копейки.

доля в уставном капитале: **100 %**

Привилегированные акции:

общая номинальная стоимость (руб.): **0 руб.**

доля в уставном капитале: **0 %**

Акции Эмитента за пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

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

	2005 г.	2006 г.	2007 г.	
Размер уставного (складочного) капитала эмитента на дату начала указанного периода	10 000 000,00 руб.	10 000 000,00 руб.	29 022 224 950,57 руб.	29 252 454 644,92 руб.
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	Внеочередное общее собрание акционеров	Внеочередное общее собрание акционеров	Внеочередное общее собрание акционеров
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	-	26.07.2006 г. Протокол №2	26.07.2006 г. Протокол №2	07.05.2007 г. Протокол №5
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после каждого изменения		29 022 224 950,57 руб.	29 252 454 644,92 руб.	38 509 597 502,054 руб.

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

Сведения о резервном фонде, а также иных фондах эмитента, формирующихся за счет его чистой прибыли, за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

В связи с тем, что Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25 марта 2005 года, информация приводится за 2005 - 2007 завершённые финансовые года.

Название фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: **В соответствии с п. 8.1. статьи 8 Устава 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.**

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2005 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период в тыс. руб.	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, в тыс. руб.	Направления использования средств фонда
	в тыс. руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	0	0	0	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2006 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период в тыс. руб.	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, в тыс. руб.	Направления использования средств фонда
	в тыс. руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	6 786	0,02	6 786	0	Не использован

Название фонда	Размер фонда на 31.12.2007 года		Размер отчислений в фонд за отчётный период в тыс. руб.	Размер средств фонда, использованных в отчётном периоде, в тыс. руб.	Направления использования средств фонда
	в тыс. руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	36 694	0,1	29 908	0	Не использован

Иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли эмитента: *в течение 2005-2007 гг. иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли, Эмитентом не создавались.*

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п. 10.1. статьи 10. Устава эмитента (далее — Общества) высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.11.5. статьи 11. Устава Общества Сообщение о проведении Общего собрания

акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете "Новости Петербурга", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

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

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

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

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

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

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

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

14.4. В 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 «Новости Петербурга».

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

1.

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

Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	0 %
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	0 %

2.

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	50 %
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	50%
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	0 %
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	0 %

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Информация о сделках (группах взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

1.

Дата совершения сделки:	30.06.2005 г.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «ТГК-1».
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется
Размер сделки в денежном выражении:	207 351 252,00 руб.
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	2 073,5%
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или поручителя с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	просрочка отсутствует
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления поручителя:	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые поручителем по собственному усмотрению:	отсутствует

2.

Дата совершения сделки:	30.06.2005 г.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Колэнерго» и

	<i>ОАО «ТГК-1».</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>268 280 080,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>2 682,8 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

3.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго».</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>18 802 120,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>189 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 2 от 11.07.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

4.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Ленэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>1 093 847 155,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего	<i>11 014 %</i>

дате совершения сделки:	
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>Просрочки нет</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

5.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Колэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>62 675 520,44 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>631 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>Просрочки нет</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствуют</i>

6.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1».</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>2 464 008,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>24,6 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>01.10.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка не является крупной, Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.</i>

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>
---	--------------------

7.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Карлэнергогенерация» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>102 592 824,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>1 033 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

8.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго».</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>2 300 000,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>23 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка не является крупной. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол №3 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

9.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Ленэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>

удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	
Размер сделки в денежном выражении:	430 038 020,00 руб.
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	4 330 %
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	просрочка отсутствует
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	отсутствует

10.

Дата совершения сделки:	30.09.2005 г.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется
Размер сделки в денежном выражении:	143 541 100,00 руб.
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	1 445 %
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	просрочка отсутствует
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	отсутствует

11.

Дата совершения сделки:	30.09.2005 г.
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Карелэнер го генерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется
Размер сделки в денежном выражении:	148 438 572 руб.
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего	1 495 %

дате совершения сделки:	
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

12.

Дата совершения сделки:	<i>30.09.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Тенэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель).</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>1 300 195,00 рублей.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>13 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>01.10.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

13.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор). Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% - 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>986 624 400,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего	<i>564 %</i>

завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

14.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>430 038 020,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>2 459 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.03.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

15.

Дата совершения сделки:	<i>30.11.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрить заключение ОАО «ТГК-1» с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) кредитного договора. Сумма кредита - 300 млн. руб., размер процентов за пользование кредитом (процентная ставка) - 10,5 %, годовых срок - 6 месяцев</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>315 750 000,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>2 130 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>25.05.2006 (погашен 06.02.2006) обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента	<i>просрочка отсутствует</i>

или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

16.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>109 120 500,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>624 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

17.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнерго генерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор).</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>90 618 100,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>518 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>

	<i>акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

18.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.05</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<p><i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>2. Стороны Соглашения:</i></p> <p><i>Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания»</i></p> <p><i>Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Иные существенные условия: Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции:</i></p> <p><i>«Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя определен сторонами в Приложении № 2 к договору.</i></p> <p><i>Указанный в Приложении №2 размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы в Приложении №2;</i> <i>- если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;ия</i> <i>- в иных случаях – по инициативе Сторон.»</i> <p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей.</i></p> <p><i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p><i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18%</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>В процентах от балансовой стоимости активов – 564 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005 г.</i> <i>Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется</i>

сделки органом управления эмитента:	<i>заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

19.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.05</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №1 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18%</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>В процентах от балансовой стоимости активов – 2 459 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>до 31.03.2006 г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций,	<i>отсутствует</i>

предусмотренных условиями сделки:	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

20.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.05</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №3 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девятьсот два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девятьсот два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18%</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>В процентах от балансовой стоимости активов – 624 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>до 31.03.2006г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций,	<i>отсутствует</i>

предусмотренных условиями сделки:	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

21.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.05</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 4 квартал 2005 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18%</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>В процентах от балансовой стоимости активов – 518 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2005г. Обязательства исполнены в полном объеме, задолженности нет.</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность. Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитента по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

22.

Дата совершения сделки:	<i>30.12.2005 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрение внесения изменений в агентский договор на</i>

	<i>исполнение инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №1 к Договору на 1 квартал 2006 года.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>9 401 000 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>63 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>31.12.2006 г., обязательства исполнены в срок в полном объеме</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

23.

Дата совершения сделки:	<i>28.04.2007 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Заключение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»: Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10). Поставка включает все необходимое и надлежащее функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10. Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>5 464 438 400,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>10,62 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и	<i>Реализация проекта реконструкции Светогорской</i>

сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно. Обязательства находятся в стадии исполнения</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Крупной сделкой не является Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 28.04.2007г</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>Отсутствует</i>

24.

Дата совершения сделки:	<i>15.08.2007 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрить заключение договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Предмет: В целях строительства «под ключ» парогазового энергоблока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» Подрядчик обязуется по заданию Заказчика своими силами и/или силами привлеченных им субподрядных организаций, выполнить Работы на Объекте в объеме и по стоимости, установленными настоящим Договором, путем: выполнения Проектной документации, включая выполнение изыскательских работ, поставки Оборудования, осуществления Строительно-монтажных работ, выполнения пуско-наладочных работ, включая работы по шеф-монтажу, испытаниям и пуску в эксплуатацию Объекта, а также оказания услуги по обучению эксплуатационного персонала Заказчика, сдать результат Работы в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работ на Объекте, принять Работы и оплатить их стоимость в порядке, установленном настоящим Договором. Сроки выполнения работ: Начало выполнения работ - дата подписания договора Окончание выполнения работ - через 29 месяцев с даты начала работ Гарантии качества по сданным работам - гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем. Страхование - Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний. Обеспечение обязательств Подрядчика - надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться: банковской гарантией на исполнение</i>

	<i>Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5% от суммы стоимости работ по договору; банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5% от стоимости поставляемого оборудования соответственно. До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию. Право собственности - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика: на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного этапа Проектной документации; на поставленное Оборудование с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12; на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11). Риск случайной гибели и (или) повреждения на Результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:	<i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i>
Размер сделки в денежном выражении:	<i>12 898 845 500,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>22,75 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>22.12.2009 Обязательства находятся в стадии исполнения</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Крупной сделкой не является Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>
25.	
Дата совершения сделки:	<i>15.08.2007 г.</i>
Предмет сделки и иные существенные условия сделки:	<i>Одобрить заключение договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Предмет: По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика: разработать техническую документацию и изыскательские работы на строительство трех парогазовых энергоблоков Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14); построить иждивением Подрядчика два парогазовых энергоблока Первомайской</i>

	<p><i>теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14), включая пусконаладочные работы основного и вспомогательного оборудования; сдать результат работ в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и оплатить обусловленную настоящим Договором цену в порядке, предусмотренном настоящим Договором. Сроки выполнения работ: Начало выполнения работ - дата подписания договора Окончание выполнения работ - не позднее 30.06.2010 года Гарантии качества по сданным работам - гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем. Страхование- Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний. Обеспечение обязательств Подрядчика - надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться: банковской гарантией на исполнение Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5% от суммы стоимости работ по договору; банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5% от стоимости поставляемого оборудования соответственно. До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия. Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию. Право собственности - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика: на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного Оборудования с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12; на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11). Риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.</i></p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации:</p>	<p><i>государственной регистрации и/или нотариального удостоверения не требуется</i></p>

Размер сделки в денежном выражении:	<i>15 197 437 000,00 руб.</i>
Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:	<i>26,8 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке и сведения об исполнении указанных обязательств:	<i>Первый блок 2009 Второй блок 2010 Обязательства находятся в стадии исполнения</i>
Причины просрочки и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки:	<i>просрочка отсутствует</i>
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента:	<i>Сделка является крупной. Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 19.09.2007г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:	<i>отсутствует</i>

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Кредитные рейтинги, присвоенные эмитенту и/или ценным бумагам эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год.

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

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	3 850 959 750 205 3/7
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе	3 381 666 366
Количество объявленных акций, шт.	949 513 843 734
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	674 041 420
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по	0
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-03388-D от 17 мая 2005 г.
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;

получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом;

получать дивиденды, объявленные Обществом эмитента;

преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской;

в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Права акционера на получение объявленных дивидендов

В соответствии со статьей 7 Устава:

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

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

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

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

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

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии со статьей 11 Устава:

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

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

Правомочия каждого из указанных лиц должны быть надлежащим образом оформлены.

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

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

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

В соответствии с п. 6.2 статьи 6 Устава:

«Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право: в случае ликвидации Общества получать часть его имущества».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Такие сведения отсутствуют.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков, ценные бумаги которых погашены (аннулированы), нет.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Общее количество и объем по номинальной стоимости всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, которые находятся в обращении (не погашены):

Общее количество облигаций эмитента, находящихся в обращении (не погашены): *1 143 503 штук*
Общая номинальная стоимость: *1 143 503 000 рублей.*

Вид ценных бумаг: *облигации*

Серия: *01*

Форма ценных бумаг: *документарные*

Идентификационные признаки выпуска ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением*

Государственный регистрационный номер: *4-01-03388- D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21 февраля 2007 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *17 апреля 2007 года*

Наименование регистрирующего органа: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000 (Четыре миллиона) штук*

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

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

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее — «Эмитент»)

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости Облигаций) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- ***просрочки более чем на 7 (семь) календарных дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты возникновения обязанности по выплате соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;***

- ***объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;***

- ***просрочки более чем на 30 (тридцать) календарных дней исполнения Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента своих обязательств по выплате основной суммы долга по полученным ими банковским кредитам/займам и/или выпущенным Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента векселям и/или иным долговым обязательствам Эмитента и/или любой дочерней компанией Эмитента, в случае когда сумма основного долга по соответствующему просроченному обязательству (т.е. сумма соответствующего***

кредита/займа без учета накопленных процентов, общая номинальная стоимость соответствующих векселей или общая номинальная стоимость соответствующего выпуска облигаций) превышает 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) долларов США или эквивалент вышеуказанной суммы в любой валюте по курсу (кросс-курсу) этой валюты, установленному Центральным банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на дату истечения срока исполнения соответствующего обязательства.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п. 15. Решения о выпуске ценных бумаг и п.10.10 Проспекта ценных бумаг, на следующий день после наступления любого из вышеуказанных событий.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций допускается только после регистрации отчета об итогах их выпуска.

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

В случае неисполнения и/или 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.

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**

Номер лицензии: **177-03431-000100**

Дата выдачи: **4.12.2000 г.**

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;

з) 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 (ПИН) — 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.

<p>Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания второго купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 364-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K2 = C2 * Nom * (T(2) - T(1)) / 365 / 100 \%$ <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..

<p>Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания третьего купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 546-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K3 = C3 * Nom * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K3 – сумма купонной выплаты по 3-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C3 – размер процентной ставки 3-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(2) – дата начала 3-го купонного периода;</p> <p>T(3) – дата окончания 3-го купонного периода.</p> <p>Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).</p>
---	---	---

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

Датой начала	Датой окончания	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну
--------------	-----------------	---

<p>купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>четвертого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 728-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>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> <p>Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).</p>
--	--	--

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

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

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

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

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

<p>Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания девятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K9 = C9 * Nom * (T(9) - T(8)) / 365 / 100 \%,$ <p>где,</p> <p>K9 – сумма купонной выплаты по 9-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C9 – размер процентной ставки 9-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(8) – дата начала 9-го купонного периода;</p> <p>T(9) – дата окончания 9-го купонного периода.</p> <p>Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).</p>
--	--	--

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

<p>Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания десятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<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.

<p>Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания одиннадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<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; 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.

<p>Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания двенадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<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 математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).</p>
--	--	---

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

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

<p>Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания четырнадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по четырнадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K14 = C14 * Nom * (T(14) - T(13)) / 365 / 100 \%,$ <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 по размещению облигаций серии 01 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 бумаг¹.

Эмитент информирует ФБ ММВБ о принятых в соответствии с п.п. (2) и (3) настоящего раздела Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. (2) и (3) п.9.1.2. (а) Проспекта ценных бумаг¹ 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*

¹ Указанные эмиссионные документы относятся к выпуску неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя

10.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков ценных бумаг, обязательства по которым не исполнены (дефолт), нет.

10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»*

Сокращенное наименование: *ООО «ТГК-1 Финанс»*

Место нахождения: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа Поручителя: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

В отношении выпуска - государственный регистрационный номер: *4-01-03388- D*

Способ предоставляемого обеспечения: *Поручительство*

Объем, в котором поручитель отвечает перед владельцами облигаций, обеспеченных поручительством, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям:

Предельный размер предоставленного обеспечения по Облигациям выпуска равен сумме общей номинальной стоимости Облигаций выпуска, составляющей 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей и совокупного купонного дохода по Облигациям.

Порядок предъявления владельцами облигаций требований к поручителю.

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:

- 1. идентификационные признаки Облигаций (форма, серия, тип, государственный регистрационный номер выпуска и дата государственной регистрации) и количество Облигаций, принадлежащих соответствующему владельцу Облигаций;*
- 2. суть неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом его обязательств по Облигациям;*
- 3. сумма неисполненных или ненадлежаще исполненных обязательств Эмитента перед владельцем Облигаций, которая причитается и не была уплачена Эмитентом;*
- 4. полное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);*
- 5. место нахождения и почтовый адрес (место жительства), контактные телефоны владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);*
- 6. реквизиты банковского счета владельца Облигаций или лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового) и иные данные, необходимые для осуществления перевода денежных средств (наименование для юридического лица или фамилия, имя, отчество для физического лица; адрес местонахождения (места жительства); ИНН (при наличии); для физических лиц - серия и номер документа,*

удостоверяющего личность, дата выдачи и наименование органа, выдавшего данный документ, для юридических лиц - коды ОКПО и ОКВЭД (для банковских организаций – БИК);

7. налоговый статус лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством, нерезидент без постоянного представительства), указание страны, в которой данное лицо является налоговым резидентом.

Если в качестве владельца Облигаций выступает юридическое лицо, Требование подписывается его руководителем, главным бухгалтером и скрепляется печатью владельца Облигаций. Если в качестве владельца Облигаций выступает физическое лицо, подлинность подписи владельца Облигаций на Требовании подлежит нотариальному удостоверению.

Требование представляется Поручителю по адресу: 119071, г Москва, Ленинский проспект, д.15а лично под роспись представителю Поручителя или направляется заказным письмом с уведомлением о вручении.

К Требованию должны прилагаться:

1. копия выписки по счету депо владельца Облигаций, заверенная Некоммерческим партнерством «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ») или номинальным держателем-депонентом НДЦ, в котором открыт счет депо, с указанием количества Облигаций, принадлежащих владельцу Облигаций на дату предоставления Требования;
2. в случае предъявления требования, предполагающего выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, копия отчета НДЦ, заверенная НДЦ или номинальным держателем-депонентом НДЦ, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении;
3. в случае предъявления требования представителем владельца Облигаций, документы, оформленные в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, подтверждающие полномочия лица, предъявившего требование от имени владельца Облигаций;
4. для владельца Облигаций – юридического лица – нотариально заверенные копии учредительных документов, и документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование;

Поручитель также принимает документы, подтверждающие в соответствии с применимым законодательством налоговый статус, а также наличие у тех или иных владельцев Облигаций налоговых льгот, позволяющих не производить при осуществлении платежей удержание налогов полностью или частично.

Документы, выданные за пределами Российской Федерации, должны быть надлежащим образом легализованы (либо на них должен быть проставлен апостиль), и сопровождаться нотариально заверенным переводом на русский язык.

Требования могут быть представлены владельцами Облигаций непосредственно к Поручителю в течение 60 (шестидесяти) дней со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям. При этом датой предъявления Требования считается дата получения Поручителем соответствующего Требования.

Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю по истечении 60 (шестидесяти) дней со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям.

Требование к Поручителю может быть заявлено номинальным держателем-депонентом НДЦ, на счетах которого учитываются Облигации, действующим в интересах владельцев Облигаций, являющихся депонентами такого депозитария, в случае если данное лицо надлежащим образом уполномочено владельцем Облигации.

Поручитель рассматривает Требование и приложенные к нему документы, и осуществляет проверку содержащихся в них сведений в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования письменно уведомляет о принятом решении об удовлетворении либо отказе в удовлетворении (с указанием оснований) Требования владельца Облигаций или номинального держателя-депонента НДЦ, направившего Требование. В отношении требований,

предполагающих выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, Поручитель направляет в НДЦ информацию об уведомлении/отказе в удовлетворении Требования (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

В случае принятия решения об удовлетворении требований владельца Облигаций, Поручитель не позднее 10 (десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования, осуществляет перевод денежных средств на банковский счет владельца Облигаций, номинального держателя Облигаций или иного уполномоченного владельцем Облигаций лица, реквизиты которого указаны в Требовании.

Поручитель выплачивает владельцу Облигаций причитающуюся ему денежную сумму по Облигациям, в той части, в которой данная сумма не была выплачена Эмитентом на момент принятия Поручителем решения об удовлетворении Требования.

Обязательства Поручителя считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Поручительство, условия которого предусмотрены Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, прекращается:

- 1) в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме поручительство прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций;*
- 2) в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;*
- 3) по иным основаниям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.*

Поручитель не несет ответственность за неисполнение своих обязательств перед владельцем Облигаций, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных или неполных данных, в таком случае любые дополнительные расходы, которые несет Поручитель в связи с исполнением его обязанностей по поручительству, подлежат возмещению соответствующим владельцем Облигаций или номинальным держателем Облигаций.

Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

- в течение 3 (трех) рабочих дней в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) и на странице в сети «Интернет» – www.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.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст ежеквартального отчета юридического лица, предоставившего обеспечение в форме банковской гарантии или поручительства за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг: *У ООО «ТГК-1 Финанс», предоставляющего обеспечение по Облигациям, отсутствует обязанность по раскрытию информации о его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе в форме ежеквартального отчета и сообщений о существенных фактах (событиях, действиях), затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность.*

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент облигаций исполнение обязательств по которым обеспечиваются ипотечным покрытием не выпускал.

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

Регистратор:

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

Место нахождения: *Россия, 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8*

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*

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*

Номер лицензии: *177-03431-000100*

Дата выдачи: *4.12.2000*

Срок действия: *бессрочная лицензия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

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

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. N 146-ФЗ и часть вторая от 5 августа 2000 г. N117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон от 10.12.2003 N173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года №160-ФЗ

Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 с последующими изменениями и дополнениями;

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

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

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

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

Согласно ст. 43 НК РФ дивидендом признается любой доход, полученный акционером (участником) от организации при распределении прибыли, остающейся после налогообложения (в том числе в виде процентов по привилегированным акциям), по принадлежащим акционеру (участнику) акциям (долям) пропорционально долям акционеров (участников) в уставном (складочном) капитале этой организации.

Процентами признается любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида (независимо от способа его оформления). При этом процентами признаются, в частности, доходы, полученные по денежным вкладам и долговым обязательствам. Таким образом, для целей налогообложения купонный доход по облигациям признается процентами.

1. Налогообложение физического лица – резидента РФ, получающего купонный доход от облигации и дивиденды от эмитента.

Налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся в Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев. Период нахождения физического лица в Российской Федерации не прерывается на периоды его выезда за пределы Российской Федерации для краткосрочного (менее шести месяцев) лечения или обучения.

В соответствии с п.1 ст.208 НК РФ дивиденды и проценты, полученные от российской организации, относятся к доходам, полученным физическими лицами от источников в Российской Федерации. Т.о., дивиденды и купонный доход держателя облигации – физического лица подлежат обложению НДФЛ.

Согласно п.1 ст.226 НК РФ российские организации, от которых или в результате отношений с которыми налогоплательщик получил доходы, в том числе и купонный доход, обязаны исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить в бюджет сумму налога на доходы физических лиц.

Исчисленная сумма налога удерживается налоговым агентом непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате.

Налоговая ставка при выплате купонного дохода определяется в размере 13 процентов (п.1 ст. 224 НК РФ).

Подп. 2 ст. 214 НК РФ установлены следующие особенности налогообложения НДФЛ дивидендов.

Если источником дохода налогоплательщика, полученного в виде дивидендов, является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику в порядке, предусмотренном статьей 275 НК РФ. Согласно п.4 ст. 224 НК РФ налоговая ставка в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов, устанавливается в размере 9 процентов.

2. Налогообложение физического лица-нерезидента РФ, получающего купонный доход от облигаций и дивиденды от эмитента.

Согласно ст. 207 НК РФ налогоплательщиками налога на доходы физических лиц признаются физические лица, получающие доходы от источников, в Российской Федерации, не являющиеся налоговыми резидентами Российской Федерации. В соответствии с п.1 ст.208 НК РФ дивиденды и проценты, полученные от российской организации, относятся к доходам, полученным физическими лицами от источников в Российской Федерации. В ст.209 Кодекса сказано, что указанные доходы являются объектом налогообложения по НДФЛ как для резидентов, так и нерезидентов.

Таким образом, дивиденды и купонный доход держателя облигации – физического лица – нерезидента являются его доходом и подлежат обложению НДФЛ.

Российские организации, от которых или в результате отношений с которыми налогоплательщик получил доходы, обязаны исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить в бюджет сумму налога на доходы физических лиц (п.1 ст.226 НК РФ).

Исчисленная сумма налога удерживается налоговым агентом непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате.

Налоговая ставка устанавливается в размере 30 процентов в отношении доходов в виде процентов (купонного дохода) и 15 процентов в отношении доходов в виде дивидендов (п.3 ст. 224 НК РФ), .

Кроме того, если физическое лицо - получатель дивидендов, купонного дохода является резидентом государства, с которым у Российской Федерации имеется действующее соглашение об избежании двойного налогообложения, то применяется порядок налогообложения дивидендов и процентов, установленный таким соглашением.

3. Налогообложение организации – нерезидента, получающей купонный доход от облигаций или дивиденды от эмитента.

В соответствии со ст. 246 главы 25 НК РФ плательщиками налога на прибыль признаются иностранные организации, получающие доходы от источников в Российской Федерации. Налогообложение нерезидента является различным в зависимости от того, осуществляет он деятельность на территории РФ через постоянное представительство или нет.

Нерезидент осуществляет деятельность на территории РФ через постоянное представительство
А) налогообложение дивидендов:

Если нерезидент, осуществляет деятельность через постоянное представительство, то налогообложение дивидендов осуществляется в соответствии со ст. 307 НК РФ. Согласно п.6 ст.307 НК РФ прибыль и доходы постоянного представительства иностранного юридического лица облагаются по ставке, установленной п.1 ст.284 НК РФ, кроме дивидендов, доходов от распределения прибыли и по доходам, полученным по государственным и муниципальным эмиссионным ценным бумагам, условиями выпуска и обращения которых предусмотрено получение доходов в виде процентов;

Указанные доходы, относящиеся к постоянному представительству, облагаются налогом отдельно от других доходов по ставкам, установленным подпунктом 3 пункта 3 и пунктом 4 статьи 284 НК РФ. Т.о. налогообложение дивидендов осуществляется по ставке 15 процентов (подп.3 п.3 ст. 284 НК РФ).

Обязанность по исчислению и удержанию налога с дивидендов возлагается на налогового агента. Исчисленная в порядке, определенном статьей 275 НК РФ, сумма налога удерживается налоговым агентом непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате.

Б) налогообложение купонного дохода:

Налогообложение данного дохода осуществляется в порядке, установленном ст. 307 НК РФ. Налоговая база определяется как денежное выражение объекта налогообложения (п.п.6, 8 ст.307 НК РФ). Исходя из вышеизложенного, иностранная организация должна будет самостоятельно уплачивать налог на прибыль организаций. Исключения по налоговой ставке по данному виду дохода не предусмотрено.

Налоговая ставка устанавливается в размере 24 процентов (п.1 ст.284, п.6 ст.307 НК РФ).

Уплата налога и авансовых платежей производится иностранной организацией в порядке и сроки, предусмотренные статьями 286 и 287 Налогового Кодекса РФ.

Согласно пп.1 п.2 ст.310 НК РФ для случаев, когда налоговый агент уведомлен получателем дохода о том, что выплачиваемый доход относится к постоянному представительству получателя дохода в Российской Федерации, и в распоряжении налогового агента находится нотариально заверенная копия свидетельства о постановке получателя дохода на учет в налоговых органах, оформленная не ранее чем в предшествующем налоговом периоде, исчисление и удержание суммы налога с доходов, выплачиваемых иностранным организациям (кроме доходов в виде дивидендов), налоговым агентом не производятся.

В случае если международным договором Российской Федерации, содержащим положения, касающиеся налогообложения и сборов, установлены иные правила и нормы, чем предусмотренные НК РФ, то применяются правила и нормы международных договоров Российской Федерации (ст. 7 НК РФ).

Нерезидент не осуществляет деятельность на территории РФ через постоянное представительство
А) налогообложение купонного дохода:

Статьей 309 НК РФ определены виды доходов, полученных иностранной организацией, не связанных с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации через постоянное представительство, относящихся к доходам от источников в Российской Федерации и подлежащих обложению налогом, удерживаемым у источника выплаты доходов. К таким доходам согласно подп. 3 п. 1 ст. 309 НК РФ, в частности, относится процентный доход от долговых обязательств любого вида, включая облигации с правом на участие в прибылях, и конвертируемые облигации, в том числе:

- 1) доходы, полученные по государственным и муниципальным эмиссионным ценным бумагам, условиями выпуска и обращения которых предусмотрено получение доходов в виде процентов;*
- 2) доходы по иным долговым обязательствам российских организаций, не указанные в п. 1.*

В соответствии со статьями 310 и 284 НК РФ процентный доход по долговым обязательствам любого вида, за исключением доходов по государственным и муниципальным ценным бумагам, облагается налогом по ставке 20%.

Б) налогообложение дивидендов:

Дивиденды, выплачиваемые иностранной организации - акционеру (участнику) российских организаций, если они не связаны с ее предпринимательской деятельностью в Российской Федерации, относятся к доходам от источников в Российской Федерации и подлежат налогообложению налогом, удерживаемым у источника выплаты этого дохода (пп.1 п.1 ст.309 НК РФ). К налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующая ставка: 15 процентов (подп.3 п.3 ст. 284 НК РФ).

Согласно п.1 ст. 310 НК РФ налог с доходов, полученных иностранной организацией от источников в Российской Федерации, исчисляется и удерживается российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, выплачивающими доход иностранной организации при каждой выплате доходов, указанных в пункте 1 статьи 309 НК РФ за исключением случаев, предусмотренных пунктом 2 ст. 310 НК РФ, в валюте выплаты дохода.

Если иностранная организация - получатель дивидендов, купонного дохода является резидентом государства, с которым у Российской Федерации имеется действующее соглашение об избежании двойного налогообложения, то применяется порядок налогообложения дивидендов /купонного дохода, установленный таким соглашением.

Такие соглашения могут предусматривать, что доходы от долевого участия в капитале организации /доходы в виде купонного дохода облагаются в стране получателя доходов. В некоторых договорах и соглашениях предусмотрено, что дивиденды/купонный доход облагаются налогом в РФ, но в размерах, оговоренных в соглашении.

Чтобы воспользоваться данным правом, получатель дивидендов/купонного дохода - организация должна представить российской организации надлежащим образом заверенное подтверждение, что она имеет постоянное мест-нахождение в соответствующем государстве (ст. 312 НК РФ).

4. Налогообложение российской организации, получающей купонный доход от облигаций или дивиденды от эмитента.

К налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов от российской организации, применяются ставка 9 процентов (или 0 процентов при соблюдении условий, установленных пп.1 п.3 ст.284 НК РФ). Исчисление налога с дивидендов производится в порядке, предусмотренном статьей 275 НК РФ. Налог удерживается эмитентом при выплате дивидендов в пользу российской организации.

При выплате процентов по облигациям, организация, получившая проценты, включает их в состав внереализационных доходов (п. 6 ст. 250 НК РФ) и учитывает их при налогообложении в общем порядке. При этом уплата налога и авансовых платежей производится организацией в порядке и сроки, предусмотренные статьями 286 и 287 Налогового Кодекса РФ.

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

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по каждой категории (типу) акций эмитента за каждый завершённый финансовый год:

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 Российской Федерации в безналичной форме</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, 000102555 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>300 000 000 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>19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).</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>денежные средства Российской Федерации в безналичной форме</i>
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	<i>2006</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>300 000 000 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>

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	<i>0,00002838326 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>83 028 000 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>19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).</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	<i>денежные средства Российской Федерации в</i>

дивидендов по акциям эмитента	<i>безналичной форме</i>
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	<i>1 квартал 2007 года</i>
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	<i>83 028 000 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>

Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных доходах по каждому выпуску облигаций эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет

Серия: **01**

Форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций: *облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01*

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций: **4-01-03388-D**

Дата государственной регистрации: **21.02.2007**

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций: **17.04.2007**

Количество облигаций выпуска: **4 000 000 штук**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска: **1000 руб.**

Объем выпуска облигаций по номинальной стоимости: **4 000 000 000 руб.**

2007	
Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	<i>1-й купонный доход</i>
Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в расчете на одну облигацию, рублей	<i>38,64</i>
Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям, рублей	<i>154 560 000</i>
Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>18 сентября 2007</i>
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска	<i>денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке</i>
Период, за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска	<i>с 1-го по 182-й день с даты начала размещения Облигаций</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому периоду, за который такой доход выплачивался	<i>154 560 000</i>
Причины невыплаты доходов, подлежавших выплате	<i>обязательство исполнено своевременно</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному	<i>отсутствуют</i>

усмотрению	
------------	--

Справочно

2008	
Вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	<i>2-й купонный доход</i>
Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в расчете на одну облигацию, рублей	<i>38,64</i>
Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в совокупности по всем облигациям, рублей	<i>154 560 000</i>
Срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>18 марта 2008</i>
Форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска	<i>денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке</i>
Период, за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска	<i>с 182-го по 364-й день с даты начала размещения Облигаций</i>
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому периоду, за который такой доход выплачивался	<i>154 560 000</i>
Причины невыплаты доходов, подлежавших выплате	<i>обязательство исполнено своевременно</i>
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

10.10. Иные сведения

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом “О рынке ценных бумаг” или иными федеральными законами отсутствуют.

Иная информация об Эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах Проспекта ценных бумаг:

В любой день между Датой начала размещения и Датой погашения Облигаций накопленный купонный доход по Облигациям рассчитывается по формуле:

$$НКД = Nom * Cj * (T - T(j)) / (365 * 100\%), \text{ где}$$

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

j - порядковый номер текущего купонного периода, j = 1 - 10;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

Cj - размер процентной ставки j - того купона в процентах годовых;

T - текущая дата внутри j - того купонного периода;

T(j) - дата начала купонного периода j - того купона

Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 СЕРТИФИКАТ СЕРИИ 02

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

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

Почтовый адрес: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1.

СЕРТИФИКАТ

Документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением

Облигации являются эмиссионными ценными бумагами на предъявителя.

Государственный регистрационный номер выпуска облигаций _____

Дата государственной регистрации «__» _____ 2008 г.

Настоящий сертификат удостоверяет права на 5 000 000 (Пять миллионов) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

Облигации размещаются путем открытой подписки среди неограниченного круга лиц.

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее – Эмитент) обязуется обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав

Общее количество облигаций выпуска, имеющего государственный регистрационный номер _____ от «__» _____ 2008 года, составляет 5 000 000 (Пять миллионов) облигаций номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая и общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей.

Настоящий сертификат передается на хранение в Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр» (далее – Депозитарий), осуществляющее обязательное централизованное хранение сертификата облигаций.

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

Генеральный директор

Открытого акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания №1»

_____ **В.Н. Родин**

«__» _____ 2008 г.

М.П.

1. Вид, категория (тип), ценных бумаг

Вид ценных бумаг: облигации на предъявителя

Серия: 02

Идентификационные признаки выпуска (серии): документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 02 (далее по тексту именуются совокупно «Облигации» или «Облигации выпуска», и по отдельности - «Облигация» или «Облигация выпуска»).

2. Форма ценных бумаг

документарные

3. Указание на обязательное централизованное хранение

Предусмотрено обязательное централизованное хранение облигаций настоящего выпуска.

Сведения о депозитарии:

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»

Сокращенное наименование: НДЦ

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

Почтовый адрес: 105062, Россия, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1

Контактный телефон: (495) 956-27-90, 956-27-91

Факс: (495) 956-27-92

Адрес электронной почты: info@ndc.ru

Основной государственный регистрационный номер: 1027739097011

ИНН: 7706131216

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер лицензии: №177-03431-000100

Дата выдачи лицензии: 04.12.2000 г.

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Облигации выпускаются в документарной форме с оформлением на весь объем выпуска единого сертификата, подлежащего обязательному централизованному хранению в Некоммерческом партнерстве «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ» или «Депозитарий»). Выдача сертификата владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Образец сертификата приводится в приложении к Решению о выпуске ценных бумаг и Проспекту ценных бумаг.

Сертификат Облигаций и Решение о выпуске ценных бумаг являются документами, удостоверяющими права, закрепленные Облигациями.

В случае расхождения между текстом Решения о выпуске ценных бумаг и данными, приведенными в сертификате Облигаций, владелец имеет право требовать осуществления прав, закрепленных этой ценной бумагой в объеме, удостоверенному сертификатом.

До даты начала размещения Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее – «Эмитент») передает Сертификат на хранение в НДЦ.

Учёт и удостоверение прав на Облигации, учёт и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).

Права владельцев на Облигации удостоверяются Сертификатом Облигаций и записями по счетам депо в НДЦ или Депозитариях – депонентах НДЦ.

Права на Облигации учитываются НДЦ и номинальными держателями Облигаций, являющимися Депозитариями-депонентами НДЦ, действующими на основании соответствующих лицензий и междепозитарных договоров с НДЦ (далее – «Держатели Облигаций»), в виде записей по счетам депо, открытым владельцами Облигаций у Держателей Облигаций, а также в виде записей по счетам депо, открытым НДЦ владельцам и Держателям Облигаций.

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и депозитариями-депонентами НДЦ.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода и номинальной стоимости Облигаций. Погашение Сертификата Облигаций производится после списания всех Облигаций со счетов депо.

Порядок учета и перехода прав на документарные эмиссионные ценные бумаги с обязательным централизованным хранением регулируется Федеральным законом от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 года № 36.

Согласно Федеральному закону от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»:

- В случае хранения сертификатов предъявительских документарных ценных бумаг и/или учета прав на такие ценные бумаги в депозитарии право на предъявительскую документарную ценную бумагу переходит к приобретателю в момент осуществления приходной записи по счету депо приобретателя.

- Права, закрепленные эмиссионной ценной бумагой, переходят к их приобретателю с момента перехода прав на эту ценную бумагу. В случае хранения сертификатов документарных эмиссионных ценных бумаг в депозитариях права, закрепленные ценными бумагами, осуществляются на основании предъявленных этими депозитариями сертификатов по поручению, предоставляемому депозитарными договорами владельцев, с приложением списка этих владельцев. Эмитент в этом случае обеспечивает реализацию прав по предъявительским ценным бумагам лица, указанного в этом списке.

- В случае если данные о новом владельце такой ценной бумаги не были сообщены держателю реестра данного выпуска или номинальному держателю ценной бумаги к моменту закрытия реестра для исполнения обязательств эмитента, составляющих ценную бумагу (голосование, получение дохода и другие), исполнение обязательств по отношению к владельцу, зарегистрированному в реестре в момент его закрытия, признается надлежащим. Ответственность за своевременное уведомление лежит на приобретателе ценной бумаги.

В соответствии с Положением о депозитарной деятельности в Российской Федерации, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 16 октября 1997 года № 36:

- Депозитарий обязан обеспечить обособленное хранение ценных бумаг и (или) учет прав на ценные бумаги каждого клиента (депонента) от ценных бумаг других клиентов (депонентов) депозитария, в частности, путем открытия каждому клиенту (депоненту) отдельного счета депо.

- Совершаемые депозитарием записи о правах на ценные бумаги удостоверяют права на ценные бумаги, если в судебном порядке не установлено иное.

- Депозитарий обязан совершать операции с ценными бумагами клиентов (депонентов) только по поручению этих клиентов (депонентов) или уполномоченных ими лиц, включая попечителей счетов, и в срок, установленный депозитарным договором.

- Депозитарий обязан осуществлять записи по счету депо клиента (депонента) только при наличии документов, являющихся в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами и депозитарным договором, основанием для совершения таких записей.

Основанием совершения записей по счету депо клиента (депонента) являются:

1. поручение клиента (депонента) или уполномоченного им лица, включая попечителя счета, отвечающее требованиям, предусмотренным в депозитарном договоре;

2. в случае перехода права на ценные бумаги не в результате гражданско-правовых сделок - документы, подтверждающие переход прав на ценные бумаги в соответствии с действующими законами и иными нормативными правовыми актами.

- Депозитарий обязан регистрировать факты обременения ценных бумаг клиентов (депонентов) залогом, а также иными правами третьих лиц в порядке, предусмотренном депозитарным договором.

- Права на ценные бумаги, которые хранятся и (или) права на которые учитываются в депозитарии, считаются переданными с момента внесения депозитарием соответствующей записи по счету депо клиента (депонента). Однако при отсутствии записи по счету депо заинтересованное лицо не лишается возможности доказывать свои права на ценную бумагу, ссылаясь на иные доказательства.

В случае изменения действующего законодательства и/или нормативных документов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг России, порядок учета и перехода прав на Облигации будет регулироваться с учетом изменившихся требований законодательства и/или нормативных документов.

4. Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска

1 000 (Одна тысяча) рублей.

5. Количество ценных бумаг выпуска

5 000 000 (Пять миллионов) *штук*.

Выпуск Облигаций не предполагается размещать траншами.

6. Общее количество ценных бумаг данного выпуска, размещенных ранее

Сведения не приводятся. Облигации данного выпуска ранее не размещались.

7. Права владельца каждой ценной бумаги выпуска

7.1. Для обыкновенных акций эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

7.2. Для привилегированных акций эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

7.3. Для облигаций эмитента.

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1».

Каждая Облигация настоящего выпуска предоставляет ее владельцу одинаковый объем прав.

1. Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации номинальной стоимости Облигации в срок, предусмотренный Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

2. Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (в виде процента от номинальной стоимости Облигации) по окончании каждого купонного периода.

3. Владелец Облигации имеет право на возврат средств инвестирования в случае признания выпуска Облигаций несостоявшимся или недействительным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения всех или части принадлежащих ему Облигаций в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

5. Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

1) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного

дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

2) просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг;

3) объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

4) просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

5) предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или выпущенных под поручительство Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем;

6) делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки в случае включения Облигаций настоящего выпуска в Котировальный список ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» «В».

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 за датой наступления любого из указанных выше событий.

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные имущественные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев Облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

Данный выпуск не является выпуском облигаций с обеспечением.

7.4. Для опционов эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

7.5. Для конвертируемых ценных бумаг эмитента.

Сведения не указываются для ценных бумаг данного вида.

8. Условия и порядок размещения ценных бумаг выпуска

8.1. Способ размещения ценных бумаг:

открытая подписка.

8.2. Срок размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение Облигаций начинается не ранее, чем через две недели после раскрытия информации о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг.

Указанный двухнедельный срок исчисляется с даты, следующей за датой публикации сообщения о государственной регистрации выпуска Облигаций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг в газете «Невское время», при условии соблюдения очередности раскрытия информации, указанной ниже.

Дата начала размещения Облигаций определяется уполномоченным органом управления Эмитента после государственной регистрации выпуска Облигаций и раскрывается Эмитентом в следующие сроки:

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

на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Дата начала размещения Облигаций, определенная уполномоченным органом управления Эмитента, может быть изменена решением того же органа управления Эмитента, при условии соблюдения требований к порядку раскрытия информации об изменении даты начала размещения Облигаций, определенному законодательством Российской Федерации, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Порядок определения даты окончания размещения:

Датой окончания размещения Облигаций является более ранняя из следующих дат:

- 1) 5 (Пятый) рабочий день с даты начала размещения Облигаций;
- 2) дата размещения последней Облигации данного выпуска.

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

Выпуск облигаций размещать траншами не предполагается.

Срок размещения ценных бумаг определяется указанием на даты раскрытия какой-либо информации о выпуске ценных бумаг.

Порядок раскрытия такой информации:

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

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;
- в газете «Невское время» - не позднее 10 (Десяти) дней.

При этом публикация в сети Интернет и в газете «Невское время» осуществляется после публикации в ленте новостей.

8.3. Порядок размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и удовлетворения заявок) направленных на отчуждение ценных бумаг первым владельцам в ходе их размещения:

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Сделки при размещении Облигаций заключаются в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» (далее - Биржа) путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных на Биржу участниками торгов (далее – «Участники торгов» или «Участник торгов») с использованием системы торгов Биржи в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам в ЗАО «ФБ ММВБ» и иными нормативными документами Биржи, действующими на дату размещения Облигаций (далее – Правила торгов Биржи, Правила Биржи).

Торги проводятся в соответствии с правилами Биржи, зарегистрированными в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

В случае, если потенциальный покупатель не является Участником торгов, он должен заключить соответствующий договор с любым Участником торгов, и дать ему поручение на приобретение Облигаций. Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов, действует самостоятельно.

Обязательным условием приобретения Облигаций на Бирже при их размещении является резервирование денежных средств покупателя на счете Участника торгов Биржи, от имени которого подана заявка, в НЕБАНКОВСКОЙ КРЕДИТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ» (далее – «РП ММВБ»).

Полное фирменное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., дом 1/13, строение 8

Номер лицензии на право осуществления банковских операций: 3294

Срок действия: без ограничения срока действия

Дата выдачи: 06.11.2002

Орган, выдавший указанную лицензию: Центральный банк Российской Федерации

Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В». При этом включение Облигаций в котировальный список «В» будет осуществлено в соответствии с Правилами листинга, допуска к размещению и обращению ценных бумаг в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ».

Приобретение Облигаций Эмитента в ходе их размещения не может быть осуществлено за счет Эмитента.

В случае если заключаемая в ходе размещения сделка купли-продажи Облигаций является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, решение об одобрении такой сделки должно быть принято до её заключения в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

Размещение Облигаций может происходить в форме Конкурса по определению процентной ставки купона на первый купонный период либо путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по Цене размещения и процентной ставке купона на первый купонный период, заранее определенной Эмитентом в порядке и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. Решение о порядке размещения Облигаций принимается единоличным исполнительным органом Эмитента в день принятия решения о дате начала размещения Облигаций и раскрывается в порядке, предусмотренном п. 11 Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

1) Размещение облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона на первый купонный период:

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки по первому купону на первый купонный период (далее – «Конкурс») и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

Процентная ставка по первому купону определяется в ходе проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения Конкурса Участники торгов подают адресные заявки на покупку Облигаций на Конкурс с использованием системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов. Время и порядок подачи заявок на Конкурс устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или посредником при размещении Облигаций (Андеррайтером).

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

цена покупки (100% от номинала);

количество Облигаций;

величина приемлемой процентной ставки по первому купону;

код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если уполномоченный орган Эмитента назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине процентной ставки по первому купону.

В качестве величины 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 по цене 100% от номинала. Величина процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше условиям, потенциальные приобретатели должны зарезервировать на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, к участию в конкурсе по определению процентной ставки по первому купону не допускаются.

По окончании периода подачи заявок на Конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – Сводный реестр заявок) и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, величину приемлемой процентной ставки по первому купону, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа заявок, поданных на Конкурс, уполномоченный орган Эмитента принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом решении Бирже в письменном виде до ее направления информационному агентству. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций также раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9. Проспекта ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона, Андеррайтер заключает сделки путем удовлетворения заявок, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку, при этом, удовлетворяются только те заявки, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону.

Приоритет в удовлетворении заявок на покупку Облигаций, поданных в ходе проводимого Конкурса, имеют заявки с минимальной величиной процентной ставки по купону.

В случае наличия заявок с одинаковой процентной ставкой по первому купону, приоритет в удовлетворении имеют заявки поданные ранее по времени. Неудовлетворенные заявки Участников торгов отклоняются Андеррайтером.

После определения ставки первого купона и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций в ходе проведения конкурса. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Андеррайтером всего объема предлагаемых к размещению Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Для приобретения Облигаций при их размещении после окончания Конкурса в случае их неполного размещения Участники торгов вправе подать через систему торгов Биржи в адрес Андеррайтера обеспеченную денежными средствами адресную заявку на покупку Облигаций. В заявке указывается максимальное количество Облигаций, которое лицо, подавшее заявку, готово приобрести, а также цена покупки Облигаций, указанная в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и в п.2.4 Проспекта ценных бумаг. На момент подачи заявка должна быть обеспечена соответствующим объемом денежных средств на счете лица, подающего заявку.

Удовлетворение заявок на приобретение Облигаций при их размещении после окончания Конкурса осуществляется Андеррайтером путем подачи в систему торгов Биржи встречных адресных заявок на продажу Облигаций. Поданные заявки на приобретение Облигаций удовлетворяются в порядке очередности их поступления. Если объем очередной удовлетворяемой заявки превышает объем не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций, заявка удовлетворяется в объеме не размещенных к моменту удовлетворения заявки Облигаций.

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

2) Размещение облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение Облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке купона на первый купонный период:

В случае размещения облигаций путем сбора адресных заявок со стороны покупателей на приобретение облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке первого купона на первый купонный период (далее – «фиксированная ставка первого купона»), единоличный исполнительный орган Эмитента перед датой начала размещения облигаций принимает решение о величине процентной ставки по первому купону не позднее чем за один день до даты начала размещения облигаций. Информация об утвержденной величине процентной ставки по первому купону раскрывается Эмитентом в соответствии с п. 11. настоящего Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по Цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.4 Проспекта ценных бумаг.

Время и порядок подачи адресных заявок в течение Периода подачи заявок по цене размещения и фиксированной ставке первого купона (далее – «Период подачи заявок») устанавливается Биржей по согласованию с Эмитентом и/или Андеррайтером.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается в дату начала размещения Облигаций после окончания Периода подачи заявок, выставляемых Участниками торгов в адрес Андеррайтера, и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций.

В дату начала размещения Участники торгов Биржи в течение Периода подачи заявок подают адресные заявки на покупку Облигаций с использованием Системы торгов Биржи как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов.

Заявки на приобретение Облигаций направляются Участниками торгов в адрес Андеррайтера.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

цена покупки (100% от номинала);

количество Облигаций;

код расчетов, используемый при заключении сделки с ценными бумагами, подлежащей включению в клиринговый пул клиринговой организации на условиях многостороннего или простого клиринга, и определяющий, что при совершении сделки проводится процедура контроля обеспечения, а надлежащей датой исполнения сделки с ценными бумагами является дата заключения сделки;

прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам Биржи.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано то количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести по определенной до даты начала размещения ставке по первому купону.

Помимо подачи заявок, отвечающих указанным выше условиям, потенциальные приобретатели должны зарезервировать на счете Участника торгов, от имени которого подана заявка, в РП ММВБ денежные средства в сумме, достаточной для полной оплаты количества Облигаций, указанного в заявках на приобретение, с учётом всех необходимых комиссионных сборов.

Заявки, не соответствующие изложенным выше требованиям, не принимаются.

По окончании Периода подачи заявок, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг (далее – «Сводный реестр заявок») и передает его Андеррайтеру.

Сводный реестр заявок содержит все значимые условия каждой заявки – цену приобретения, количество ценных бумаг, дату и время поступления заявки, номер заявки, а также иные реквизиты в соответствии с Правилами Биржи.

На основании анализа Сводного реестра заявок Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру.

После получения от Эмитента информации о приобретателях, которым Эмитент намеревается продать Облигации и количестве Облигаций, которое он намеревается продать данным приобретателям, Андеррайтер заключает сделки с приобретателями, которым Эмитент желает продать Облигации, путем выставления встречных адресных заявок с указанием количества бумаг, которое Эмитент желает продать данному приобретателю, согласно установленному Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Правилами Биржи порядку.

После удовлетворения заявок, поданных в течение Периода подачи заявок, Участники торгов, действующие как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций по цене размещения в адрес Андеррайтера в случае неполного размещения выпуска Облигаций по итогам Периода подачи заявок. Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

Эмитент определяет приобретателей, которым он намеревается продать Облигации, а также количество Облигаций, которые он намеревается продать данным приобретателям, и передает данную информацию Андеррайтеру. Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером по согласованию с Эмитентом в объеме согласованном с Эмитентом.

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

При размещении ценных бумаг преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

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

Размещенные через Биржу Облигации зачисляются НДЦ или Депозитариями – депонентами НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в НДЦ вносится на основании поручений и (или) иных документов клиринговой организации - Закрытого акционерного общества «Московская межбанковская валютная биржа» (далее – «ЗАО ММВБ»), обслуживающей расчеты по сделкам, оформленным в процессе размещения Облигаций на Бирже, поданных в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг и условиями осуществления депозитарной деятельности НДЦ.

Проданные при размещении Облигации зачисляются НДЦ или депозитариями – депонентами НДЦ на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления депозитарной деятельности НДЦ и депозитариев – депонентов НДЦ.

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

Ценные бумаги размещаются посредством подписки путем проведения торгов

Лицо, организующее проведение торгов: специализированная организация

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 переулок, дом 13

Организацией является организатор торговли на рынке ценных бумаг, в том числе фондовая биржа

Данные о лицензии на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг:

Номер лицензии: 077-10489-000001

Дата выдачи лицензии: 23.08.2007

Срок действия лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом с привлечением профессиональных участников рынка ценных бумаг, оказывающих эмитенту услуги по размещению ценных бумаг.

Организациями, оказывающими Эмитенту услуги по размещению и по организации размещения Облигаций, являются «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) и Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк» (далее - «Организаторы размещения»).

Сведения об Организаторах размещения:

1) Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, Москва, ул. Нагаткина, дом 16, корпус 1

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: № 177-04229-100000

Дата выдачи: 27 декабря 2000 г.

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФСФР

Основные функции данного лица:

Услуги, оказываемые ГПБ (ОАО) Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;

предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;

подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;

подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;

организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;

предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;

организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);

осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;

заключение договора с Эмитентом о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций, если указанное требование установлено императивными нормами действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций.

Дополнительно к вышеуказанному, ГПБ (ОАО) окажет Эмитенту услуги по подготовке проектов документации, необходимой для выпуска, размещения и обращения Облигаций, которая должна быть утверждена Эмитентом, а в том числе:

решение о размещении Облигаций;

решение о выпуске ценных бумаг;

проспект ценных бумаг;

отчет об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, если эмиссия Облигаций осуществляется без регистрации отчета об итогах выпуска. В последнем случае, также подписание уведомления, при наличии на то требования действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемого к процедуре выпуска Облигаций,

ГПБ (ОАО) также выступает посредником при размещении выпуска Облигаций (ранее и далее – «Андеррайтер»), действующим по поручению и за счет Эмитента.

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании соответствующего Договора с Эмитентом об организации облигационного займа (далее по тексту – «Договор»). По условиям указанного договора функции Андеррайтера включают:

Совершение за вознаграждение по поручению и за счет Эмитента сделок по продаже первым владельцам Облигаций Эмитента. Заключение сделок по размещению Облигаций в течение срока размещения осуществляется на Бирже путем удовлетворения заявок на покупку/продажу Облигаций, поданных с использованием системы торгов Биржи.

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг

У ГПБ (ОАО) в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ГПБ (ОАО) не установлена.

В случае включения Облигаций в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «В», ГПБ (ОАО) предполагает заключить договор о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций в

течение всего срока их нахождения в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «В». Маркет-мейкер обязуется в течение всего срока нахождения Облигаций в Котировальном списке ЗАО «ФБ ММВБ» «В», осуществлять обслуживание в Закрытом акционерном обществе «Фондовая биржа ММВБ» обращение Облигаций путем выставления и поддержания двусторонних котировок на покупку и продажу Облигаций.

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ГПБ (ОАО) отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

В случае заключения договора на осуществление функций маркет-мейкера, вознаграждение ГПБ (ОАО), как Андеррайтера за оказание услуг, не превысит 0,01% (Ноль целых одной сотой процента) от общей номинальной стоимости фактически размещенных Облигаций (не более 500 000,00 руб.).

Согласно условиям договора **ГПБ (ОАО), как** Организатору/Андеррайтеру, выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

2) Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «Газэнергопромбанк»

Место нахождения: 142770, Московская обл., Ленинский район, п. Газопровод, Деловой центр

Номер лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности: №150-02808-100000

Дата выдачи: 16.11.2000

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФКЦБ России

Основные функции данного лица:

Услуги, оказываемые ЗАО «Газэнергопромбанк» Эмитенту по Соглашению (далее «Услуги»), включают в себя нижеследующие:

разработку рекомендаций относительно концепции (структуры и параметров) Облигационного займа;

предоставление консультаций по вопросам, связанным с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций, их размещения, обращения и погашения, в том числе предоставление консультаций при раскрытии информации на этапах процедуры эмиссии Облигаций и помощь в подготовке соответствующих информационных сообщений;

подготовку прогноза возможного формирования цены на Облигации после их допуска к размещению;

подготовку рекламных, презентационных и иных материалов, в том числе инвестиционного меморандума Облигационного займа в целях распространения вышеуказанных материалов среди потенциальных инвесторов;

организацию переговоров и представление Эмитента в процессе переговоров с потенциальными инвесторами;

предоставление Эмитенту консультаций после государственной регистрации выпуска Облигаций о порядке допуска Облигаций к вторичному обращению на организованном рынке ценных бумаг;

организацию маркетинговых мероприятий выпуска Облигаций (в частности, проведение презентаций Облигационного займа, организация и проведение роуд-шоу);

осуществление всех иных необходимых мероприятий, направленных на размещение Облигаций;

заключение договора с Эмитентом о выполнении обязательств маркет-мейкера в отношении Облигаций, если указанное требование установлено императивными нормами действующего законодательства Российской Федерации, предъявляемыми к процедуре выпуска Облигаций.

наличие у такого лица обязанностей по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг, а при наличии такой обязанности - также количество (порядок определения количества) не размещенных в срок ценных бумаг, которое обязано приобрести указанное лицо, и срок (порядок определения срока), по истечении которого указанное лицо обязано приобрести такое количество ценных бумаг

У ЗАО «Газэнергопромбанк» в соответствии с договорами отсутствуют обязанности по приобретению не размещенных в срок ценных бумаг.

наличие у такого лица обязанностей, связанных с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), в том числе обязанностей, связанных с оказанием услуг маркет-мейкера, а при наличии такой обязанности - также срок (порядок определения срока), в течение которого указанное лицо обязано осуществлять стабилизацию или оказывать услуги маркет-мейкера:

Обязанность, связанная с поддержанием цен на размещаемые ценные бумаги на определенном уровне в течение определенного срока после завершения их размещения (стабилизация), договорами между Эмитентом и ЗАО «Газэнергопромбанк» не установлена.

наличие у такого лица права на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг, а при наличии такого права - дополнительное количество (порядок определения количества) ценных бумаг, которое может быть приобретено указанным лицом, и срок (порядок определения срока), в течение которого указанным лицом может быть реализовано право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг

У ЗАО «Газэнергопромбанк» отсутствует право на приобретение дополнительного количества ценных бумаг эмитента из числа размещенных (находящихся в обращении) ценных бумаг эмитента того же вида, категории (типа), что и размещаемые ценные бумаги, которое может быть реализовано или не реализовано в зависимости от результатов размещения ценных бумаг.

Сведения о вознаграждении лиц, оказывающих услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг:

Согласно условиям договора ЗАО «Газэнергопромбанк», как Организатору, выплачивается вознаграждение в размере не превышающем 0,4% (Ноль целых четыре десятых процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

Одновременно с размещением ценных бумаг предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа) не планируется.

8.4. Цена (цены) или порядок определения цены размещения ценных бумаг

Цена размещения Облигаций в первый и последующие дни размещения устанавливается в размере 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций, что составляет 1 000 (Одну тысячу) рублей за одну Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска покупатель при приобретении Облигаций уплачивает дополнительно к цене размещения накопленный купонный доход (далее – «НКД») за соответствующее число дней, рассчитанный с даты начала размещения Облигаций по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{C1} * (\text{T} - \text{T0}) / (365 * 100\%),$$

где,

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C1 - размер процентной ставки по 1-му купону, в процентах годовых;

T – дата размещения Облигаций;

T0 - дата начала размещения Облигаций

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

8.5. Порядок осуществления преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг

При размещении ценных бумаг преимущественное право приобретения ценных бумаг не предоставляется.

8.6. Условия и порядок оплаты ценных бумаг

Условия и порядок оплаты ценных бумаг: При приобретении Облигаций выпуска предусмотрена форма оплаты денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность рассрочки при оплате Облигаций выпуска не предусмотрена. Денежные расчеты по сделкам купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются на условиях «поставка против платежа» через РП ММВБ в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Денежные средства, поступающие в оплату Облигаций настоящего выпуска, зачисляются на счет Андеррайтера в РП ММВБ.

Срок оплаты: Денежные расчеты при размещении Облигаций по заключенным сделкам купли-продажи Облигаций осуществляются в день заключения соответствующих сделок.

Денежные средства, зачисляемые на счет Андеррайтера в РП ММВБ, переводятся Андеррайтером на счет Эмитента не позднее следующего рабочего дня после зачисления на счет Андеррайтера в РП ММВБ.

Форма безналичных расчетов: расчеты в иных формах

Расчеты в иных формах, предусмотренных законом, установленными в соответствии с ним банковскими правилами и применяемыми в банковской практике обычаями делового оборота:

Расчетные операции по перечислению денежных средств по результатам сделок купли-продажи Облигаций при их размещении осуществляются с использованием системы электронного документооборота ЗАО ММВБ на основании «Сводной ведомости по обязательствам и требованиям Участников клиринга», передаваемой ЗАО ММВБ в РП ММВБ.

Сведения о кредитной организации:

Полное наименование: НЕБАНКОВСКАЯ КРЕДИТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «РАСЧЕТНАЯ ПАЛАТА МОСКОВСКОЙ МЕЖБАНКОВСКОЙ ВАЛЮТНОЙ БИРЖИ»

Сокращенное наименование: ЗАО РП ММВБ

Место нахождения: 125009, г. Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 8

Банковские реквизиты счетов, на которые должны перечисляться денежные средства, поступающие в оплату ценных бумаг:

БИК: 044583505

К/с: 30105810100000000505

Владелец счета: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

ИНН/КПП: 7744001497 / 997950001

Номер счета: 30401810400100000123

8.7. Доля, при размещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг считается несостоявшимся, а также порядок возврата средств, переданных в оплату ценных бумаг выпуска (дополнительного выпуска), в случае признания его несостоявшимся.

Доля, при размещении которой выпуск ценных бумаг считается несостоявшимся, не установлена.

9. Условия погашения и выплаты доходов по облигациям

9.1. Форма погашения облигаций

Форма погашения облигаций (денежные средства, имущество, конвертация): *Погашение Облигаций выпуска производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.*

Возможность и условия выбора владельцами Облигаций формы их погашения: Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Облигации имуществом не погашаются.

9.2. Порядок и условия погашения облигаций, включая срок погашения

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее – «Платежный агент»).

Сведения о Платежном агенте указаны в пункте 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и пункте 9.1.2 д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент может назначать иных платёжных агентов и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента об указанных действиях публикуются Эмитентом в ленте новостей не позднее 5 (Пяти) дней с даты принятия соответствующих решений, а также в срок не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты совершения таких назначений либо их отмены в газете «Невское время».

Исполнение Эмитентом обязательств по погашению Облигаций производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Погашение Облигаций производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ, получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы погашения по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы погашения по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 3 (Третьего) рабочего дня до Даты погашения Облигаций, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен

содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение сумм погашения по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы погашения по Облигациям, подразумевается владелец.

Срок (дата) погашения облигаций выпуска или порядок его определения:

Датой погашения Облигаций является 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций.

Если дата погашения Облигаций выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Для именных облигаций и документарных облигаций на предъявителя с обязательным централизованным хранением указывается:

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательств 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.

Иные условия и порядок погашения облигаций:

Не позднее, чем во 2 (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 в целях погашения, включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете 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;
 - 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.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы 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:

полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

количество принадлежащих владельцу Облигаций;

а) место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс, владельца Облигаций;

реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций;

налоговый статус владельца Облигаций;

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации 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. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. 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.

На основании Перечня Владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из владельцев и номинальных держателей Облигаций, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям.

Не позднее, чем во 2 (Второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций Эмитент перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платежного агента в кредитной организации, указанной Платежным агентом.

В Дату погашения Облигаций Платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, указанных в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено получать суммы погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами

Облигаций, перечисляют денежные средства, полученные в погашение Облигаций, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по погашению Облигаций считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на погашение Облигаций, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

Облигации погашаются по номинальной стоимости. При погашении Облигаций выплачивается также купонный доход за последний купонный период.

Списание Облигаций со счетов депо при погашении производится после исполнения Эмитентом всех обязательств перед владельцами Облигаций по погашению номинальной стоимости Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период, о чем Эмитент уведомляет НДЦ не позднее 2-х (Двух) рабочих дней с даты исполнения Платежным агентом обязательств по погашению Облигаций и выплате купонного дохода по ним за последний купонный период.

Погашение Сертификата производится после списания всех Облигаций со счетов депо владельцев и номинальных держателей Облигаций в НДЦ.

9.3. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

9.3.1. Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации

Указывается размер дохода или порядок его определения, в том числе размер дохода, выплачиваемого по каждому купону, или порядок его определения:

Доходом по Облигациям является сумма купонных доходов, начисляемых за каждый купонный период. Облигации имеют десять купонных периодов. Длительность каждого из купонных периодов устанавливается равной 182 (Ста восемьдесят два) дням.

Размер процента (купона) на каждый купонный период устанавливается уполномоченным органом управления Эмитента в процентах годовых от номинальной стоимости Облигаций с точностью до сотой доли процента.

Органом управления Эмитента, уполномоченным на принятие решения о размере процента (купона) по облигациям или порядке его определения в виде формулы с переменными, значения которых не могут изменяться в зависимости от усмотрения Эмитента, является единоличный исполнительный орган Эмитента, если иное не установлено федеральными законами или уставом (учредительными документами) Эмитента.

Порядок определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону:

Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по каждому купону производится по следующей формуле:

$$КД_j = C_j * Nom * (T(j) - T(j - 1)) / (365 * 100\%),$$

где,

j - порядковый номер купонного периода, $j = 1-10$;

$КД_j$ - размер купонного дохода по каждой Облигации (руб.);

Nom - номинальная стоимость одной Облигации (руб.);

C_j - размер процентной ставки j -того купона, в процентах годовых;

$T(j - 1)$ - дата начала j -того купонного периода;

$T(j)$ - дата окончания j -того купонного периода.

Величина купонного дохода по каждому купону в расчете на одну Облигацию рассчитывается с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

Купонный (процентный) период	Размер купонного (процентного) дохода
-------------------------------------	--

<i>Дата начала</i>	<i>Дата окончания</i>	
--------------------	-----------------------	--

1. Купон:

<i>Датой начала купонного периода первого купона является дата начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода первого купона является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по первому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по первому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
---	---	--

2. Купон:

<i>Датой начала купонного периода второго купона является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода второго купона является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по второму купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по второму купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
--	---	--

3. Купон:

<i>Датой начала купонного периода третьего купона является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода третьего купона является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по третьему купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по третьему купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
---	--	--

4. Купон:

<i>Датой начала купонного периода четвертого купона является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода четвертого купона является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по четвертому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по четвертому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
---	--	--

5. Купон:

<i>Датой начала купонного периода пятого купона является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода пятого купона является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по пятому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по пятому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
---	--	--

		купону», указанным в настоящем пункте выше.
--	--	---

6. Купон:

<i>Датой начала купонного периода шестого купона является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода шестого купон является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по шестому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по шестому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
--	---	--

7. Купон:

<i>Датой начала купонного периода седьмого купона является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода седьмого купона является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по седьмому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по седьмому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
--	---	--

8. Купон:

<i>Датой начала купонного периода восьмого купона является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода восьмого купона является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по восьмому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по восьмому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
--	---	--

9. Купон:

<i>Датой начала купонного периода девятого купона является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода девятого купона является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Процентная ставка по девятому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по девятому купону производится в соответствии с «Порядком определения размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
--	---	--

10. Купон:

<i>Датой начала купонного периода десятого купона является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.</i>	<i>Датой окончания купонного периода десятого купона является 1820-й день с даты начала размещения</i>	<i>Процентная ставка по десятому купону определяется в соответствии с порядком, установленным в п. 9.3.2. Расчёт суммы выплат на одну Облигацию по десятому купону производится в соответствии с «Порядком определения</i>
--	--	--

	<i>Облигаций.</i>	<i>размера дохода, выплачиваемого по каждому купону», указанным в настоящем пункте выше.</i>
--	-------------------	--

9.3.2. Порядок определения процентной ставки по купонам

1) Процентная ставка по первому купону Облигаций может определяться путем проведения Конкурса на Бирже среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций либо определяться уполномоченным органом Эмитента не позднее чем за один день до даты начала размещения Облигаций. Порядок проведения Конкурса указан в п. 8.3 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 2.7 Проспекта ценных бумаг. Информация об определенной ставке первого купона раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу об определенной ставке по первому купону и о порядковых номерах купонов, процентная ставка по которым установлена равной процентной ставке по первому купону (в случае если до даты начала размещения Облигаций такие порядковые номера купонов определены Эмитентом), в письменном виде.

2) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом не определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, процентные ставки по второму и всем последующим купонам Облигаций устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

3) До даты начала размещения Облигаций Эмитент может определить порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону ($i=2, \dots, 10$). В случае если такое решение принято, Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода ($j < 10$), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

Информация о порядковых номерах купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом, включая порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

4) Эмитент обязан определить размер процента (купона) по Облигациям по каждому купонному периоду, по которому размер процента (купона) определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска Облигаций (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган) ($(i+1), \dots, 10$), и раскрыть информацию об этом не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент имеет право определить одновременно ставки любого количества следующих за i -м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых в соответствии с данным подпунктом купонов).

5) В случае если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигации останутся неопределенными процентные ставки хотя бы одного из последующих купонов ($(k+1), \dots, 10$), Эмитент обязан определить оставшиеся неопределенными ставки купонов и обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней k -го купонного периода ($k < 10$), в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом. Информация об определенных ставках купонов и о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом (включая порядковый номер купонного периода (k), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом) раскрывается Эмитентом в порядке и сроки, указанные в п.11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент информирует Биржу об определенных процентных ставках, не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по

которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган).

9.4. Порядок и срок выплаты дохода по облигациям, включая порядок и срок выплаты каждого купона

Порядок выплаты дохода по облигациям:

Выплата доходов по Облигациям производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке.

Выплата доходов по Облигациям производится Платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента.

Исполнение Эмитентом обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям производится на основании перечня владельцев и/или номинальных держателей, предоставленного НДЦ (далее по тексту – «Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Выплата купонного дохода по Облигациям производится путем перевода денежных средств лицам, включенным НДЦ в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, в пользу владельцев Облигаций. Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может, но не обязан, уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ уполномочены получать суммы дохода по Облигациям. Депоненты НДЦ, не уполномоченные своими клиентами получать суммы дохода по Облигациям, не позднее 13 часов 00 минут (Московского времени) 3 (Третьего) рабочего дня до даты выплаты дохода по Облигациям, передают в НДЦ список владельцев Облигаций, который должен содержать все реквизиты, указанные ниже в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем Облигаций и номинальный держатель Облигаций уполномочен на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается номинальный держатель Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем Облигаций или номинальный держатель Облигаций не уполномочен владельцем на получение суммы дохода по Облигациям, то под лицом, уполномоченным получать суммы дохода по Облигациям, подразумевается владелец Облигаций.

Срок выплаты дохода по облигациям:

Купонный доход по Облигациям за каждый купонный период выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода.

Купонный доход по первому купону выплачивается на 182-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по второму купону выплачивается на 364-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по третьему купону выплачивается на 546-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по четвертому купону выплачивается на 728-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по пятому купону выплачивается на 910-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по шестому купону выплачивается на 1 092-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по седьмому купону выплачивается на 1274-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по восьмому купону выплачивается на 1456-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по девятому купону выплачивается на 1638-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Купонный доход по десятому купону выплачивается на 1 820-й день с Даты начала размещения Облигаций.

Доход по десятому купону выплачивается одновременно с погашением Облигаций.

Если дата выплаты купонного дохода по Облигациям выпадает на выходной день, независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

1 Купон

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Не позднее чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты доходов по Облигациям НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платёжному агенту Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций включающий в себя следующие данные:

- а) полное наименование (Ф.И.О. для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям, а именно:
 - номер счета;
 - наименование банка, в котором открыт счет;
 - корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;
 - банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;**
- д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям;**
- е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);**
- ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы дохода по Облигациям.**

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты суммы купонного дохода, следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы купонного дохода по Облигациям или нет:

полное наименование/Ф.И.О. владельца Облигаций;

количество принадлежащих владельцу Облигаций;

место нахождения (или регистрации – для физических лиц) и почтовый адрес, включая индекс,

владельца Облигаций;

реквизиты банковского счета лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям; идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) владельца Облигаций; налоговый статус владельца Облигаций.

а также,

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, обязаны своевременно предоставлять необходимые сведения в НДЦ и самостоятельно отслеживать полноту и актуальность представляемых в НДЦ сведений, и несут все риски, связанные с непредоставлением / несвоевременным предоставлением сведений.

В случае непредставления или несвоевременного предоставления в Депозитарий указанных реквизитов, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся Владелцем Облигаций на дату предъявления требования.

При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных Депозитария, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. Эмитент в случаях, предусмотренных договором с НДЦ, имеет право требовать подтверждения таких данных данными об учете прав на Облигации. В том случае, если предоставленные Владелцем 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.

Не позднее чем во 2 (Второй) рабочий день до даты выплаты купонного дохода по Облигациям Эмитент

перечисляет необходимые денежные средства на счёт Платёжного агента.

На основании Перечня Владелцев и/или номинальных держателей Облигаций, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, включенных в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В дату выплаты купонного дохода по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям, включенных

в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм купонного дохода по Облигациям со стороны нескольких Владелцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому Владелцу Облигаций. Номинальные держатели Облигаций, не являющиеся владельцами Облигаций, перечисляют полученные денежные средства, владельцам Облигаций в порядке, определенном договором между номинальным держателем Облигаций и владельцем Облигаций.

Обязательства Эмитента по выплате купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления денежных средств, направляемых на выплату купонного дохода по Облигациям, на корреспондентские счета банков получателей платежа.

2. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владелцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего 3 (Третьему) рабочему

дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по второму купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

3. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по третьему купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

4. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по четвертому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

5. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по пятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

6. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся

таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по шестому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

7. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по седьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

8. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по восьмому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по девятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

10. Купон:

Дата, на которую составляется список владельцев облигаций для целей выплаты купонного (процентного) дохода:

Выплата дохода по Облигациям производится в пользу Владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня Депозитария, предшествующего 3 (Третьему) рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям

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 указанного Перечня.

Для целей выплаты дохода по десятому купону используется Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составляемый для целей погашения Облигаций.

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода:

Порядок выплаты купонного (процентного) дохода по десятому купону Облигаций аналогичен порядку выплаты купонного (процентного) дохода по первому купону Облигаций.

9.5. Возможность и условия досрочного погашения облигаций

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций.

Стоимость (порядок определения стоимости) досрочного погашения Облигаций

Досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев производится по стоимости, равной сумме номинальной стоимости Облигации и накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций в порядке, установленном пунктом 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 10.10 Проспекта ценных бумаг.

Порядок досрочного погашения облигаций:

Досрочное погашение Облигаций производится денежными средствами в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Возможность выбора владельцами Облигаций формы погашения Облигаций не предусмотрена.

Погашение Облигаций производится Платежным агентом (функции которого выполняет НДЦ) по поручению и за счет Эмитента. Сведения о Платежном агенте указаны в пункте 9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и пункте 9.1.2. д) Проспекта ценных бумаг.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций – депонента НДЦ, получать суммы выплат по Облигациям.

Презюмируется, что депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия, необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

Если дата досрочного погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Срок (порядок определения срока), в течение которого облигации могут быть досрочно погашены эмитентом либо владельцами облигаций могут быть направлены (предъявлены) заявления, содержащие требование о досрочном погашении облигаций:

Срок, не ранее которого Облигации могут быть досрочно погашены по требованию владельцев Облигаций:

Досрочное погашение не может быть начато ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, в случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия

Облигаций осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о предоставлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке предусмотренные п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг, п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Дата, с которой возможно досрочное погашение Облигаций по требованию владельцев Облигаций:

День, следующий за датой наступления любого из указанных ниже в настоящем пункте событий, дающих владельцам Облигаций право требовать досрочного погашения Облигаций.

Срок окончания предъявления Облигаций к досрочному погашению:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций, а в случае, когда нарушение, послужившее основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения Облигаций, устранено Эмитентом - до даты, следующей за датой раскрытия информации об устранении такого нарушения.

Порядок раскрытия информации о досрочном погашении Облигаций:

1) При наступлении одного из событий, дающих право владельцам требовать досрочного погашения Облигаций, информация о наличии у владельцев Облигаций такого права раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте **«Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента»** в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

в ленте новостей - не позднее 1 (Одного);

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

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;

дату возникновения события;

возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

Эмитент также направляет НДЦ Уведомление о праве владельцев Облигаций предъявить их к досрочному погашению, содержащую вышеуказанную информацию в течение 2 (Двух) дней с даты наступления события, дающего право на предъявление облигаций к досрочному погашению.

2) Информация об устранении нарушений, послуживших основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения принадлежащих им Облигаций раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

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

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

При этом публикация в сети Интернет, осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст указанного сообщения должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления события.

Данное сообщение должно содержать указание на нарушение, послужившее основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения Облигаций, дату, с которой у владельцев Облигаций возникло данное право, действия Эмитента, в результате совершения которых соответствующее нарушение устранено и дату устранения такого нарушения, а в случае если в результате устранения нарушения у владельцев Облигаций прекращается право требовать досрочного погашения Облигаций, - указание на это обстоятельство.

3) После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

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

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

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

Эмитент не возлагает обязанности по раскрытию информации о досрочном погашении Облигаций на иное юридическое лицо.

Иные условия и порядок досрочного погашения облигаций, в зависимости от того, осуществляется ли досрочное погашение по усмотрению эмитента или по требованию владельцев облигаций:

Предусмотрена возможность досрочного погашения Облигаций по требованию владельцев Облигаций.

Владелец Облигаций имеет право требовать досрочного погашения Облигаций и выплаты ему накопленного купонного дохода, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению Облигаций, в следующих случаях:

просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

просрочка более чем на 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по любым облигациям Эмитента, выпущенным Эмитентом на территории Российской Федерации с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

объявление Эмитентом своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций настоящего выпуска или в отношении иных облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

просрочка более чем на 30 (Тридцать) дней Эмитентом своих обязательств по погашению (в том числе досрочному погашению) любых облигаций, выпущенных Эмитентом на территории Российской Федерации;

предъявление к досрочному погашению по требованию владельцев других облигаций Эмитента и/или облигаций, обеспеченных поручительством Эмитента в соответствии с условиями выпуска указанных облигаций, включая, но не ограничиваясь, рублевых, валютных и еврооблигаций, как уже размещенных, так и размещаемых в будущем;

делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших эти Облигации в котировальные списки в случае включения Облигаций настоящего выпуска в Котировальный список ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» «В»

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 за датой **наступления любого из указанных выше событий**.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций - депонент НДЦ либо номинальный держатель - депонент НДЦ, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

1) подает в НДЦ поручение на перевод Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;

2) представляет Эмитенту письменное Требование о досрочном погашении Облигаций с приложением следующих документов:

- копии отчета НДЦ об операциях по счету депо владельца (номинального держателя) Облигации о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению;

- документов, подтверждающих полномочия лиц, подписавших требование от имени владельца Облигации (в случае предъявления требования представителем владельца Облигации).

Требование должно содержать наименование события, давшее право владельцу Облигаций на досрочное погашение, а также:

а) полное наименование (Ф.И.О. – для физического лица) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счете депо лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям, а именно:

номер счета;

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.

д) идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

е) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации и т.д.);

ж) код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы досрочного погашения по Облигациям;

з) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент дополнительно указывается:

- код иностранной организации (КИО) - при наличии;

и) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо дополнительно указывается:

- 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;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии).

Требование, содержащее положения о выплате наличных денег, не удовлетворяется.

Требование предъявляется Эмитенту по месту нахождения Эмитента с 9 (Девяти) до 18 (Восемнадцати) часов местного времени в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций или направляется по почтовому адресу Эмитента.

В течение 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов, Эмитент осуществляет их проверку и в случае, если они удовлетворяют **указанным выше** требованиям переводит необходимые денежные средства в сумме, причитающейся владельцу Облигаций, на счет Платежного агента и предоставляет Платежному агенту уведомление, содержащее данные о владельце Облигаций, а также все данные, необходимые для проведения платежа в пользу владельца Облигаций. К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Платежный агент не позднее 3 (Трех) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций, согласно указанным реквизитам. Не позднее 1 (Одного) рабочего дня, следующего за датой выплаты денежных средств лицам, указанным в поручении Эмитента, Платежный агент сообщает об осуществленном переводе Эмитенту.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанный в требовании о досрочном погашении Облигаций.

Эмитент направляет в НДЦ информацию об исполнении Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций с указанием наименования, Ф.И.О. владельца - физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций, НДЦ производит списание погашенных Облигаций с соответствующего раздела счета депо депонента НДЦ, предназначенного для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению, и зачисление их на раздел эмиссионного счета депо Эмитента, предназначенный для учета погашенных Облигаций в порядке, определенном НДЦ.

В случае если форма или содержание представленных владельцем Облигаций документов не соответствует требованиям, установленным Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также при наличии иных оснований, не позволяющих исполнить требование, Эмитент обязан направить владельцу Облигаций уведомление о причинах их непринятия не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанных документов. Получение указанного уведомления не лишает владельца Облигаций права обратиться с требованиями о досрочном погашении Облигаций повторно.

В случае, если предъявленное Эмитенту требование о досрочном погашении и/или необходимые документы не соответствуют условиям Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

Досрочное погашение по усмотрению Эмитента не предусмотрено.

9.6. Сведения о платежных агентах по облигациям

Погашение и/или выплата дохода по Облигациям осуществляется Эмитентом через Платежного агента.

Платежным агентом является:

Полное фирменное наименование: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»

Сокращенное фирменное наименование: НДЦ

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

Почтовый адрес: 105062, г. Москва, ул. Машкова, д. 13, стр. 1

Телефон: (495) 956-27-90, 956-27-91

Факс: (495) 956-27-92

Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.ndc.ru>

Номер лицензии на осуществление депозитарной деятельности: 177-03431-000100

Дата выдачи: 4.12.2000

Срок действия: без ограничения срока действия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

Функции Платежного агента:

От имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств лицам, указанным в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в размере, в сроки и в порядке, установленными Решением о выпуске ценных бумаг, и договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом. В случае наступления условий для досрочного погашения облигаций согласно Решению о выпуске ценных бумаг, от имени и за счет Эмитента осуществлять перечисление денежных средств указанным Эмитентом лицам, в соответствии с предоставленными Эмитентом данными, необходимыми для осуществления соответствующих платежей в пользу владельцев Облигаций, в порядке, установленном договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом. При этом денежные средства Эмитента, предназначенные для проведения Платежным агентом погашения облигаций или выплаты купонного дохода по Облигациям, должны быть предварительно перечислены Эмитентом по указанным Платежным агентом реквизитам банковского счета в порядке и в сроки, установленные Решением о выпуске ценных бумаг, и договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

Рассчитывать суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанному в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в порядке, установленном Решением о выпуске ценных бумаг и договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом.

Предоставлять депонентам Депозитария, а также всем заинтересованным лицам, информацию о сроках и условиях выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций путем размещения указанной информации на официальном WEB-сайте НДЦ по адресу: <http://www.ndc.ru>.

После проведения выплаты купонного дохода по Облигациям и/или погашения Облигаций предоставлять каждому лицу, указанному в Перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода/погашения, в пользу которого была осуществлена выплата денежных средств, отчет в стандартной форме, содержащий всю информацию о выплате купонного дохода по Облигациям и/или погашении Облигаций, подписанный уполномоченным лицом Платежного агента и заверенный печатью Платежного агента. Форма, содержание и способ предоставления отчета определяются Платежным агентом самостоятельно.

Соблюдать конфиденциальность информации, полученной Платежным агентом в процессе исполнения обязательств по договору, заключенному между Эмитентом и Платежным агентом, если эта информация не является общедоступной или не подлежит раскрытию в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Существует возможность назначения Эмитентом дополнительных платежных агентов и отмены таких назначений.

Порядок раскрытия информации о таких действиях:

Официальное сообщение Эмитента о назначении иных платёжных агентов и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены. При этом опубликование на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение должно содержать информацию о полном и сокращенном фирменных наименованиях Платежного агента, месте нахождения Платежного агента.

9.7. Сведения о действиях владельцев облигаций и порядке раскрытия информации в случае дефолта по облигациям

В соответствии со статьями 810 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации Эмитент обязан вернуть владельцам Облигаций номинальную стоимость Облигаций при их погашении и выплатить купонный доход в размере и порядке, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Неисполнение обязательств Эмитента по Облигациям является существенным нарушением условий заключенного договора займа (дефолтом) в случае:

- просрочки исполнения обязательства по выплате очередного процента (купона) по Облигациям на срок более 7 (Семи) дней с даты выплаты соответствующего купонного дохода, установленной в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, или отказа от исполнения указанного обязательства;

- просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга при погашении Облигаций на срок более 30 (Тридцати) дней с даты погашения Облигаций, установленной в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг, или отказа от исполнения указанного обязательства.

Исполнение соответствующих обязательств с просрочкой, но в пределах указанных выше сроков, является техническим дефолтом.

В случае наступления дефолта или технического дефолта по Облигациям Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам Облигаций проценты в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Действия владельцев облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям (дефолт), в том числе:

Порядок обращения с требованием к эмитенту, лицам, несущим солидарную или субсидиарную ответственность по облигациям эмитента:

В случае наступления дефолта или технического дефолта Эмитента по Облигациям владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица вправе обратиться к Эмитенту с требованием выплатить:

1) в случае дефолта - номинальную стоимость Облигации и/или выплатить предусмотренный ею доход, а также уплатить проценты за несвоевременное погашение Облигаций и/или выплату доходов по ним в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

2) в случае технического дефолта - проценты за несвоевременное исполнение обязательств по Облигациям в соответствии со статьями 395 и 811 Гражданского кодекса Российской Федерации.

Требование к Эмитенту должно быть предъявлено в письменной форме, поименовано «Претензия» и подписано владельцем Облигации, уполномоченным ими лицом, в том числе уполномоченным лицом номинального держателя Облигаций.

Претензия направляется заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложения по почтовому адресу Эмитента, указанному на титульном листе Решения о выпуске ценных бумаг, или вручается под расписку уполномоченному лицу Эмитента.

Если в случае технического дефолта по выплате очередного процента (купона) Эмитент в течение 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, выплатил причитающуюся сумму купонного дохода, но не выплатил проценты за несвоевременную выплату доходов по ним в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, то владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе по истечении 7 (Семи) дней с даты, в которую обязательство должно было быть исполнено, предъявить требование к Эмитенту об уплате таких процентов. В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и в течение 3 (Трех) рабочих дней с даты акцепта Претензии перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев Облигаций, предъявивших Претензию.

Порядок предъявления требований к Эмитенту в случае просрочки более 7 (Семь) дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска или просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям более 30 (Тридцати) дней, осуществляется в порядке, предусмотренном п. 9.5. Решения о выпуске ценных бумаг и 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

В случае просрочки исполнения обязательства по выплате суммы основного долга по Облигациям или отказа от исполнения указанного обязательства владельцы Облигаций или уполномоченные ими лица вправе предъявить требование об уплате суммы основного долга по Облигациям и проценты за несвоевременное погашение Облигаций в соответствии со ст. 395 Гражданского кодекса Российской Федерации, начиная с дня, следующего за датой, в которую обязательство должно было быть исполнено. В этом случае Эмитент в течение 5 (Пяти) дней с даты получения Претензии владельцев Облигаций рассматривает такую Претензию и перечисляет причитающиеся суммы в адрес владельцев

Облигаций, предъявивших Претензию, не позднее 30 (Тридцати) дней с даты, в которую обязательство по выплате суммы основного долга должно было быть исполнено.

В случае, если уполномоченное лицо Эмитента отказалось получить под роспись Претензию или заказное письмо с Претензией либо Претензия, направленная по почтовому адресу Эмитента, не вручена в связи с отсутствием Эмитента по указанному адресу, либо отказа Эмитента удовлетворить Претензию, владельцы Облигаций, уполномоченные ими лица, вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту о взыскании соответствующих сумм.

Порядок обращения с иском в суд или арбитражный суд.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд (суд общей юрисдикции или арбитражный суд) с иском к Эмитенту.

Для обращения в суд с исками к Эмитенту, установлен общий срок исковой давности - 3 (Три) года.

В соответствии со статьей 200 Гражданского кодекса Российской Федерации течение срока исковой давности начинается со дня, когда лицо узнало или должно было узнать о нарушении своего права (по обязательствам с определенным сроком исполнения течение исковой давности начинается по окончании срока исполнения).

При этом владельцы Облигаций - физические лица могут обратиться в суд общей юрисдикции по месту нахождения ответчика, юридические лица и индивидуальные предприниматели - владельцы Облигаций, могут обратиться в арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

Подведомственность гражданских дел судам установлена статьей 22 Гражданского процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей суды общей юрисдикции рассматривают и разрешают иски с участием граждан, организаций, органов государственной власти, органов местного самоуправления о защите нарушенных или оспариваемых прав, свобод и законных интересов, по спорам, возникающим из гражданских, семейных, трудовых, жилищных, земельных, экологических и иных правоотношений.

Подведомственность дел арбитражному суду установлена статьей 27 Арбитражного процессуального кодекса Российской Федерации. В соответствии с указанной статьей арбитражному суду подведомственны дела по экономическим спорам и другие дела, связанные с осуществлением предпринимательской и иной экономической деятельности. Арбитражные суды разрешают экономические споры и рассматривают иные дела с участием организаций, являющихся юридическими лицами, граждан, осуществляющих предпринимательскую деятельность без образования юридического лица и имеющих статус индивидуального предпринимателя, приобретенный в установленном законом порядке, а в случаях, предусмотренных Арбитражным процессуальным Кодексом и иными федеральными законами, с участием Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, государственных органов, органов местного самоуправления, иных органов, должностных лиц, образований, не имеющих статуса юридического лица, и граждан, не имеющих статуса индивидуального предпринимателя.

Порядок раскрытия информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям, в том числе:

Содержание раскрываемой информации (объем неисполненных обязательств, причина неисполнения, перечисление возможных действий владельцев облигаций по удовлетворению своих требований):

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

объем неисполненных обязательств Эмитента;

дату, в которую обязательство должно было быть исполнено;

причину неисполнения обязательств Эмитента;

перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

Формы, способы, сроки раскрытия информации:

Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно было быть исполнено (с момента принятия решения

уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

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

на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования **в сети Интернет**.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Раскрытие информации о неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по облигациям эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

10. Сведения о приобретении облигаций

Существует возможность приобретения облигаций эмитентом по соглашению с владельцем (владельцами) облигаций с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения

Условия и порядок приобретения облигаций:

Эмитент имеет право приобретать Облигации настоящего выпуска путем заключения сделок купли-продажи Облигаций с владельцами Облигаций в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе на основании публичных безотзывных оферт Эмитента.

Облигации приобретаются Эмитентом в соответствии с условиями Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг, а также в соответствии с решениями Эмитента о приобретении Облигаций, принимаемых уполномоченным органом управления Эмитента, в соответствии с его Уставом.

Эмитент может принимать отдельные решения о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами. Каждое такое решение должно содержать информацию о цене, сроке и порядке приобретения Облигаций, а также об общем количестве приобретаемых Эмитентом Облигаций.

Приобретение Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций может осуществляться Эмитентом как самостоятельно, так и через назначенного Эмитентом агента по приобретению, действующего по поручению и за счет Эмитента.

Эмитент может назначать агентов по приобретению Облигаций и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента о назначении агента (агентов) по приобретению Облигаций и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены. При этом опубликование на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

В сообщении указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и почтовый адрес агента по приобретению Облигаций, номер и дата лицензии, на основании которой указанное лицо может осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и орган, выдавший указанную лицензию, а также дата, начиная с которой указанное лицо начинает (прекращает) осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и вид приобретения (по соглашению с владельцами).

В случае если сделка или несколько сделок по приобретению Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцами будут признаваться крупными сделками или сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, такие сделки должны быть одобрены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Не одобренные заранее в установленном законодательством Российской Федерации порядке сделки купли-продажи Облигаций, в совершении которых имеется заинтересованность, Эмитентом (агентом по приобретению) не заключаются.

Эмитент вправе приобрести (выкупить), как весь выпуск Облигаций, так и его часть. В случае принятия владельцами Облигаций предложения об их приобретении Эмитентом в отношении большего количества Облигаций, чем указано в таком предложении, Эмитент приобретает Облигации у владельцев пропорционально заявленным требованиям при соблюдении условия о приобретении только целых облигаций.

В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДЦ. В последующем приобретенные в соответствии с настоящим пунктом Облигации

могут быть вновь выпущены в обращение на вторичный рынок до наступления Даты погашения Облигаций (при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации).

Срок приобретения облигаций:

Порядок определения срока: Эмитент имеет право приобрести Облигации в любой день в течение периода их обращения, но не ранее даты государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Порядок принятия уполномоченным органом эмитента решения о приобретении облигаций:

Решение о приобретении Облигаций принимается Эмитентом с учетом положений Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг. Возможно принятие нескольких решений о приобретении Облигаций в течение срока их обращения.

Решение о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций принимается уполномоченным органом управления Эмитента.

Информация о принятом уполномоченным органом управления Эмитента решении о приобретении Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций доводится до сведения владельцев Облигаций в указанном ниже порядке.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении облигаций:

1) В случае принятия уполномоченным органом управления Эмитента решения о приобретении облигаций по соглашению с их владельцами, сообщение владельцам облигаций о принятом решении, содержащее все существенные условия приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцами, должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до начала срока принятия предложений о приобретении облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> – не позднее 2 (двух) дней,

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- общее количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Эмитенту или агенту по приобретению Облигаций (в случае назначения такого агента) письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях, и порядок направления (предъявления) таких уведомлений;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;

- полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций (в случае назначения такого агента); номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.

Указанное сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций Эмитентом по соглашению с их владельцами будет составлять безотзывную публичную оферту о заключении договора купли-продажи о приобретении, содержащую все существенные условия договора купли-продажи Облигаций выпуска, из которой усматривается воля Эмитента приобрести Облигации на указанных в публикации условиях у любого владельца Облигаций, изъявившего волю акцептовать оферту.

2) В случае приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с владельцами Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Иные условия приобретения облигаций: отсутствуют

Раскрытие указанной информации эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

Существует обязательство приобретения облигаций эмитентом по требованию владельца (владельцев) облигаций с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения.

Условия и порядок приобретения облигаций:

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованию их владельца (владельцев) с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, по которому **процентная ставка для выплаты купонного дохода** определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган (далее – «Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом»). Владельцы Облигаций имеют право требовать от Эмитента приобретения Облигаций в случаях, описанных в п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг.

Приобретение Эмитентом Облигаций осуществляется на ЗАО «ФБ ММВБ» в соответствии с Правилами Биржи и нормативными документами, регулирующими деятельность организатора торговли на рынке ценных бумаг, с использованием системы торгов Биржи и системы клиринга ЗАО ММВБ.

В случае реорганизации, ликвидации Биржи или ЗАО ММВБ либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;
его место нахождения;

сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;

порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

Агентом Эмитента по приобретению Облигаций по требованию их владельцев, действующим от своего имени, но по поручению и за счет Эмитента (далее - "Агент"), является:

Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: ГПБ (ОАО)

Место нахождения: 117420, Москва, ул. Наметкина, дом 16, корпус 1

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности:

Номер лицензии: 177-04229-100000

Дата выдачи: 27.12.2000

Срок действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФКЦБ России

Эмитент может назначать иных агентов по приобретению Облигаций и отменять такие назначения. Официальное сообщение Эмитента о назначении агента (агентов) по приобретению Облигаций и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены, а также на странице в сети Интернет по адресу <http://www glavstroy.ru>. При этом публикация на странице в сети Интернет осуществляется не ранее публикации в ленте новостей. В сообщении указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения и почтовый адрес назначенного агента по приобретению Облигаций, номер и дата лицензии, на основании которой указанное лицо может осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и орган, выдавший указанную лицензию, а также дата, начиная с которой указанное лицо начинает (прекращает) осуществлять функции агента по приобретению Облигаций, и вид приобретения (по требованию владельцев).

В случае приобретения Эмитентом Облигаций выпуска они поступают на эмиссионный счет депо Эмитента в НДЦ. В последующем приобретенные Эмитентом Облигации могут вновь обращаться на вторичном рынке при условии соблюдения Эмитентом требований законодательства Российской Федерации.

Срок приобретения облигаций или порядок его определения:

Срок приобретения Облигаций Эмитентом не может наступать ранее даты государственной регистрации федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации эмиссия Облигаций будет осуществлена без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, и полной оплаты Облигаций.

Сообщение о существенном факте – «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг» или «Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») – Эмитент публикует в сроки и порядке, предусмотренные пунктом 11 Решения о выпуске ценных бумаг и пунктом 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Дата приобретения облигаций: 5 (Пятый) рабочий день купонного периода, по которому процентная ставка для выплаты купонного дохода определяется Эмитентом после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган) в случаях, предусмотренных п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг. В случае если дата приобретения облигаций приходится на нерабочий день, то облигации приобретаются в первый рабочий день, следующий за выходным.

Порядок принятия уполномоченным органом эмитента решения о приобретении облигаций:

В случаях если в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг Проспектом ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций, принятия отдельного решения о приобретении облигаций уполномоченным органом управления Эмитента не требуется. Порядок раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом, а также порядок приобретения Облигаций Эмитентом по требованию их владельцев приведен ниже в настоящем пункте Решения о выпуске ценных бумаг.

Эмитент безотзывно обязуется приобрести Облигации в количестве до 5 000 000 (Пяти миллионов) штук включительно по требованиям, заявленным владельцами Облигаций, в порядке, установленном в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг.

Порядок раскрытия эмитентом информации о приобретении Облигаций:

1) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону ($i=2, \dots, 10$), Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода ($j < 10$), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена Эмитентом в соответствии с п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

Информация раскрывается Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций. При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, следующую информацию:

- порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом;
- порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

2) В случае если в соответствии с подпунктом 5) п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. 9.1.2 а) Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок по купонам в соответствии с подпунктом 4) п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом управления Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

3) В случае приобретения Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций, Эмитент публикует информацию о приобретении Облигаций (в том числе о количестве приобретенных Облигаций) в форме сообщения о существенном факте "Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента" в следующие сроки с даты окончания срока приобретения Облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Раскрытие указанной информации эмитентом иному юридическому лицу не поручалось.

Иные условия приобретения облигаций:

Цена приобретения облигаций: определяется как 100 (Сто) процентов номинальной стоимости Облигаций без учета накопленного купонного дохода по Облигациям на Дату приобретения, который рассчитывается в соответствии с п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг и пп. 10.10 Проспекта ценных бумаг и уплачивается продавцу Облигаций дополнительно.

Приобретение Эмитентом Облигаций по требованию владельцев Облигаций осуществляется в следующем порядке:

а) В любой день в период времени, начинающийся в 1-й (Первый) день Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом и заканчивающийся в последний день данного Периода предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом, владелец Облигаций или лицо, уполномоченное владельцем на распоряжение Облигациями, направляет Агенту Эмитента письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на изложенных в Решении о выпуске ценных бумаг и Проспекте ценных бумаг условиях по форме, указанной в п.п. «б» пункта 10 Решения о выпуске ценных бумаг (далее – «Уведомление»). Уведомление должно быть получено в любой из дней, входящих в соответствующий Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом. Уведомление должно быть направлено заказным письмом или срочной курьерской службой по адресу: 117418 г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 63. Уведомление также должно быть направлено Агенту Эмитента по факсу (495) 719-61-65 в Департамент инструментов долгового рынка в любой день, входящий в Период предъявления Облигаций к приобретению Эмитентом.

Уведомление считается полученным Агентом: при направлении заказным письмом или личном вручении - с даты проставления отметки о вручении оригинала уведомления адресату, при направлении по факсу - в момент получения отправителем подтверждения его факсимильного аппарата о получении Уведомления адресатом.

б) Уведомление о намерении владельца Облигаций или уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями продать Эмитенту определенное количество Облигаций должно быть составлено по следующей форме:

Настоящим _____ (полное наименование (Ф.И.О.) владельца Облигаций или лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями) сообщает о намерении продать Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1» документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя серии 02 с обязательным централизованным хранением, государственный регистрационный номер выпуска _____, принадлежащие _____ (Ф.И.О. владельца Облигаций - для физического лица, полное наименование владельца Облигаций - для юридического лица) в соответствии с условиями Проспекта ценных бумаг и Решения о выпуске ценных бумаг.

Полное наименование (Ф.И.О) владельца Облигаций / лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
ИНН владельца Облигаций / лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями:	
Количество предлагаемых к продаже Облигаций:	
Наименование Участника торгов Биржи, который по поручению и за счет владельца Облигаций / лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями, будет выставлять в Систему торгов Биржи заявку на продажу Облигаций:	

Подпись владельца Облигаций/лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями

Печать владельца Облигаций/лица, уполномоченного владельцем на распоряжение Облигациями - для юридического лица.

в) После направления Уведомления владелец Облигаций, являющийся Участником торгов Биржи, или брокер – Участник торгов Биржи, действующий по поручению и за счет владельца Облигаций, не являющегося Участником торгов Биржи, в соответствующую Дату приобретения Облигаций подает адресную заявку на продажу владельцем Облигаций в систему торгов Биржи в соответствии с Правилами Биржи, адресованную Агенту Эмитента, с указанием цены приобретения Облигаций, количества продаваемых Облигаций владельцем Облигаций и кода расчетов Т0.

Данная заявка должна быть подана в систему торгов с 11 часов 00 минут до 15 часов 00 минут по московскому времени в соответствующую Дату приобретения Облигаций. Количество Облигаций, указанное в данной заявке, не должно превышать количество Облигаций, указанное в Уведомлении.

В случае если владелец Облигаций не является Участником торгов Биржи, для продажи Облигаций он заключает соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов Биржи и дает указанному брокеру поручение на продажу Облигаций.

Достаточным свидетельством выставления заявки на продажу Облигаций в соответствии с условиями приобретения Облигаций Эмитентом признается выписка из реестра заявок, составленная по форме соответствующего приложения к Правилам Биржи, заверенная подписью уполномоченного лица Биржи.

г) Сделки по приобретению Эмитентом Облигаций у владельцев Облигаций совершаются на Бирже в соответствии с Правилами Биржи. Эмитент обязуется в срок не позднее 17 часов 30 минут по московскому времени в Дату Приобретения Облигаций заключить через Агента сделки со всеми владельцами Облигаций, являющимися Участниками торгов Биржи, или брокерами – Участниками торгов Биржи, действующими по поручению и за счет владельцев Облигаций, не являющихся Участниками торгов Биржи, от которых были получены Уведомления, путем подачи встречных адресных заявок к заявкам, поданным в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг и находящимся в Системе торгов к моменту заключения сделки.

Эмитент обязуется по требованию владельцев Облигаций приобрести все Облигации, заявления на приобретение которых поступили от владельцев Облигаций или уполномоченных ими лиц в установленный срок, при условии соблюдения владельцами Облигаций или уполномоченными ими лицами установленного порядка приобретения Облигаций по требованию их владельцев.

11. Порядок раскрытия Эмитентом информации о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг в соответствии с законодательством Российской Федерации и Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг

Эмитент обязуется раскрывать информацию о выпуске облигаций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе эмиссии **ценных бумаг в соответствии с требованиями Федерального закона от 22 апреля 1996 года №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н, в порядке и сроки, установленные Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 года № 06-117/пз-н, Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.**

На дату утверждения Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг у Эмитента имеется обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента.

В случае если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг сопровождается регистрацией проспекта ценных бумаг

Порядок раскрытия информации на каждом этапе процедуры эмиссии ценных бумаг:

1) Информация о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг" («Сведения о принятии решения о размещении ценных бумаг») в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о размещении облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

2) Информация об утверждении уполномоченным органом управления Эмитента Решения о выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте "Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг" («Сведения об утверждении решения о выпуске ценных бумаг») в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

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

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

в газете «Невское время» - не позднее 10 (Десяти) дней.

При этом публикация в сети Интернет и в газете «Невское время» осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска облигаций в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о выпуске ценных бумаг и зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: <http://www.tgcl.ru>. При опубликовании текстов Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.tgcl.ru> с даты его опубликования в сети Интернет до даты погашения (аннулирования) всех ценных бумаг этого выпуска.

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.tgcl.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, а если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, - до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующему адресу: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77.

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

4) На этапе размещения ценных бумаг Эмитент обязан раскрывать информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщение о начале размещения ценных бумаг;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;
- сообщение о завершении размещения ценных бумаг.

а) Сообщение о дате начала размещения ценны бумаг должно быть опубликовано после государственной регистрации выпуска ценных бумаг в следующие сроки:

- в ленте новостей - не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения облигаций;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее, чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

1) Одновременно с утверждением даты начала размещения выпуска Облигаций Эмитент принимает решение о порядке размещения ценных бумаг (Размещение облигаций в форме Конкурса по определению ставки купона либо Размещение облигаций путем сбора заявок на приобретение облигаций по цене размещения и утвержденной Эмитентом процентной ставке купона на первый купонный период)

Информация о принятии Эмитентом решения о порядке размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о порядке размещения Облигаций и не позднее чем за 1 (Один) день до Даты начала размещения Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренные для сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества.

2) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций по цене размещения и фиксированной ставке первого купона, Эмитент также принимает решение об установлении ставки купона на первый купонный период. Величина процентной ставки по первому купонному периоду определяется Эмитентом не позднее чем за 1 (Один) день до даты начала размещения облигаций.

Информация об установленной Эмитентом процентной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты принятия единоличным исполнительным органом Эмитента решения о величине процентной ставки по первому купону и не позднее чем за 1 (Один) день до Даты начала размещения Облигаций::

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

3) В случае если Эмитент принимает решение о размещении облигаций в форме Конкурса по определению процентной ставки по первому купону - информация о величине процентной ставки по первому купону Облигаций, установленной уполномоченным органом управления Эмитента по результатам проведенного Конкурса, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты принятия соответствующего решения уполномоченным органом управления Эмитента:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>)- не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

б) В случае принятия Эмитентом решения об изменении даты начала размещения ценных бумаг, информация о которой была раскрыта в соответствии с установленным выше порядком, Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

в) Сообщение о начале размещения облигаций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о начале размещения ценных бумаг») в следующие сроки с даты, в которую начинается размещение облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

г) В случае, если в течение срока размещения ценных бумаг Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения ценных бумаг письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение облигаций и опубликовать сообщение о приостановлении размещения облигаций в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, а в случае изменения условий, установленных решением о размещении Облигаций, - даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об изменении таких условий, либо с даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае, если размещение ценных бумаг приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о приостановлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

д) После регистрации в течение срока размещения ценных бумаг изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения ценных бумаг письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения,

решения) уполномоченного органа о возобновлении размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренной для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае, если размещение ценных бумаг возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о возобновлении эмиссии ценных бумаг на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

е) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о завершении размещения ценных бумаг») в следующие сроки с последнего дня срока размещения, установленного Решением о выпуске ценных бумаг, а в случае, когда все ценные бумаги выпуска размещены до истечения этого срока, - с даты размещения последней ценной бумаги этого выпуска:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления указанного факта.

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

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

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

Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Отчетом об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии по следующему адресу: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии Отчета об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

Если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия ценных бумаг осуществляется без государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг, положения пп. 5) п. 11 Решения о выпуске ценных бумаг не применяются. В таком случае информация раскрывается на этапе представления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг.

б) Информация о представлении в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» («Сведения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг») в следующие сроки с даты представления (направления) Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

В случае если облигации были включены в котировальный список при их размещении Эмитент обязуется предоставить в ЗАО «ФБ ММВБ» копию Уведомления об итогах выпуска облигаций не позднее, чем на следующий день с момента представления такого уведомления в Федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг

В срок не более 2 (Двух) дней с даты предоставления (направления) в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, Эмитент публикует текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг на своей странице в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>.

Текст представленного Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг должен быть доступен в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты публикации Эмитентом сообщения о представлении Эмитентом в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Уведомлением об итогах выпуска ценных бумаг, а также получить соответствующие копии по следующим адресам: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77. Адрес страницы в сети Интернет по адресу: <http://www.tgc1.ru>.

Эмитент обязан предоставить копии Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

7) Официальное сообщение Эмитента о назначении иных платёжных агентов и отмене таких назначений публикуется Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) в течение 5 (Пяти) дней с даты совершения таких назначений либо их отмены. При этом опубликование на странице в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей. Сообщение должно содержать информацию о полном и сокращенном фирменных наименованиях Платежного агента, месте нахождения Платежного агента.

8) В случае если до даты начала размещения Облигаций Эмитентом определены порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону ($i=2, \dots, 10$), Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней j -го купонного периода ($j < 10$), предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому будет определена Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, в том числе, путем раскрытия информации о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом. Информация раскрывается Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения Облигаций.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, следующую информацию:

порядковый номер купонного периода (j), в течение последних 5 (Пяти) дней которого владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом;

порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону.

9) Информация об определенной Эмитентом процентной ставке по купонам, ставка по которым определяется Эмитентом в соответствии с п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом а) п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или представления Эмитентом Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган, раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение, или с даты принятия решения уполномоченным органом управления Эмитента, если составление протокола не требуется, но не позднее, чем за 5 (Пять) дней до даты окончания предшествующего купонного периода:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgc1.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

10) В случае если в соответствии с подпунктом 5) п.9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 Проспекта ценных бумаг у Эмитента в течение срока обращения Облигаций возникает обязанность обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (Пяти) дней купонного периода, предшествующего купонному периоду, процентная ставка по которому определяется после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (представления Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг в регистрирующий орган), информация о праве владельцев Облигаций требовать приобретения Облигаций Эмитентом раскрывается Эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение об определении процентных ставок по купонам в соответствии с подпунктом 4) п. 9.3.2 Решения о выпуске ценных бумаг, или с даты принятия такого решения уполномоченным органом Эмитента, если составление протокола не требуется:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет (<http://www.tgcl.ru>) - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать, в том числе, порядковый номер купонного периода, в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом.

11) В случае принятия уполномоченным органом управления Эмитента решения о приобретении Облигаций по соглашению с их владельцами, сообщение владельцам Облигаций о принятом решении, содержащее все существенные условия приобретения Эмитентом Облигаций по соглашению с их владельцами, должно быть опубликовано Эмитентом в следующем порядке и сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного действующим законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций, но не позднее чем за 7 (Семь) дней до даты начала срока принятия предложений о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет www.gazprom.ru - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Сообщение о принятом решении о приобретении Облигаций должно содержать следующую информацию:

- дату проведения заседания уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- дату составления и номер протокола заседания уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о приобретении Облигаций выпуска;
- серию и форму Облигаций, государственный регистрационный номер и дату государственной регистрации выпуска Облигаций;
- общее количество приобретаемых Облигаций;
- срок, в течение которого владелец Облигации может передать Эмитенту или агенту по приобретению Облигаций (в случае назначения такого агента) письменное уведомление о намерении продать Эмитенту определенное количество Облигаций на установленных в решении Эмитента о приобретении Облигаций и изложенных в опубликованном сообщении о приобретении Облигаций условиях, и порядок направления (предъявления) таких уведомлений;
- дату начала приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- дату окончания приобретения Эмитентом Облигаций выпуска;
- цену приобретения Облигаций выпуска или порядок ее определения;
- порядок приобретения Облигаций выпуска;
- форму и срок оплаты;
- полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения агента по приобретению Облигаций (в случае назначения такого агента); номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление брокерской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию.

12) В случае приобретения Эмитентом Облигаций (по требованию владельцев или по соглашению с владельцами) Эмитент публикует информацию о приобретении облигаций (в том числе, о количестве

приобретенных облигаций) в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты окончания срока приобретения облигаций, определенного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2(Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

13) По окончании каждого купонного периода Эмитент раскрывает информацию о сроках исполнения обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций по выплате купонного дохода по Облигациям форме сообщения о существенных фактах «Сведения о начисленных и (или) выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» и «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство эмитента перед владельцами ценных бумаг должно быть исполнено, а в случае, если такое обязательство должно быть исполнено эмитентом в течение определенного срока (периода времени), - даты окончания этого срока:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

14) Информация о неисполнении или ненадлежащем исполнении Эмитентом обязательств по Облигациям (в том числе дефолт или технический дефолт) раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты, в которую обязательство Эмитента перед владельцами Облигаций должно быть исполнено (с момента принятия решения уполномоченным органом Эмитента об отказе от исполнения им своих обязательств по Облигациям):

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgcl.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Информация, раскрываемая в данном сообщении, должна включать в себя:

- объем неисполненных обязательств Эмитента;
- дату, в которую обязательство должно быть исполнено;
- причину неисполнения обязательств Эмитента;
- перечисление возможных действий владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований в случае дефолта и/или технического дефолта.

15) Информация о наличии у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения принадлежащих им Облигаций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» в следующие сроки с даты возникновения соответствующего события:

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

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

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта.

Данное сообщение должно содержать следующую информацию:

наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;

дату возникновения события;

возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

Информация об устранении нарушений, послуживших основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения принадлежащих им Облигаций раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в лентах новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет - <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет, осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст указанного сообщения должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение направляется Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления события.

Данное сообщение должно содержать указание на нарушение, послужившее основанием для возникновения у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения Облигаций, дату, с которой у владельцев Облигаций возникло данное право, действия Эмитента, в результате совершения которых соответствующее нарушение устранено и дату устранения такого нарушения, а в случае если в результате устранения нарушения у владельцев Облигаций прекращается право требовать досрочного погашения Облигаций, - указание на это обстоятельство.

16) После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию об итогах досрочного погашения (в том числе о количестве досрочно погашенных Облигаций) в форме сообщения о существенных фактах «Сведения о сроках исполнения обязательств эмитента перед владельцами ценных бумаг эмитента» и «Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам эмитента» в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенных фактах должно направляться Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления указанных фактов.

17) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Эмитента, в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Раскрытие информации в форме сообщения о существенном факте будет осуществляться Эмитентом путем опубликования сообщения о существенном факте в следующие сроки с момента появления такого существенного факта:

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

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

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Тексты сообщений о существенных фактах должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты их опубликования в сети Интернет.

Сообщения о существенных фактах должны направляться в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты наступления указанных фактов.

18) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, в том числе нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг..

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

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

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Владельцы Облигаций Эмитента и иные заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в опубликованном ежеквартальном отчете эмитента ценных бумаг, и получить его копию по адресу: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77.

Эмитент обязан предоставить копию ежеквартального отчета эмитента ценных бумаг владельцам Облигаций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования.

19) В случае возникновения сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, информация об этих сведениях раскрывается Эмитентом в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней;

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Тексты сообщений должны быть доступны на странице Эмитента в сети Интернет в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

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

20) Эмитент обязан обеспечить доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, в каждом из сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, а также в зарегистрированных Решении о выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, Отчете об итогах выпуска ценных бумаг или Уведомлении об итогах выпуска ценных бумаг, а также в ежеквартальном отчете, путем помещения их копий по следующему адресу: 191186, Российская Федерация, г. Санкт - Петербург, Марсово поле, д.1., тел.: +7 (812) 494-36-06, факс: +7 (812) 494-34-77.

Эмитент обязан предоставлять копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и Положением о раскрытии информации, копию каждого из сообщений о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, а также копию зарегистрированных Решения о выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений

и/или дополнений к ним, Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или уведомление об итогах выпуска ценных бумаг, а также копию ежеквартального отчета владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (Семи) дней с даты предъявления требования. Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий документов, указанных в настоящем пункте, и размер (порядок определения размера) таких расходов должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет – <http://www.tgc1.ru>

21) В случае реорганизации, ликвидации Биржи или ЗАО ММВБ либо в случае, если приобретение Облигаций Эмитентом в порядке, предусмотренном Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, будет не соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации, Эмитент принимает решение об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций. В таком случае приобретение Облигаций Эмитентом будет осуществляться в соответствии с нормативными документами, регулирующими деятельность такого организатора торговли на рынке ценных бумаг.

При смене организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций, Эмитент должен опубликовать информацию о новом организаторе торговли на рынке ценных бумаг, через которого Эмитент будет заключать сделки по приобретению Облигаций в следующие сроки, с дня принятия решения об изменении организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого будут заключаться сделки по приобретению Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня.
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

Указанная информация будет включать в себя:

полное и сокращенное наименования организатора торговли на рынке ценных бумаг;

его место нахождения;

сведения о лицензии: номер, дата выдачи, срок действия, орган, выдавший лицензию;

порядок приобретения в соответствии с правилами организатора торговли.

22) Информация о получении от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты получения Эмитентом от организатора торговли уведомления о принятии решения о делистинге Облигаций:

- в ленте новостей – не позднее 1 (Одного) дня,
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc1.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Указанное сообщение должно содержать следующую информацию:

полное фирменное наименование (наименование) организатора торговли на рынке ценных бумаг;

вид, категория, тип ценных бумаг, исключенных из списка ценных бумаг;

наименование котировального списка, из которого исключаются ценные бумаги.

Одновременно с публикацией сообщения о принятии организатором торговли решения о делистинге Облигаций Эмитент публикует сообщение о наличии у владельцев Облигаций права требовать досрочного погашения принадлежащих им Облигаций в порядке и сроки, предусмотренные подпунктом 15) пункта 11 Решения о выпуске ценных бумаг.

Также Эмитент обязан направить в НДЦ уведомление о том, что организатор торговли прислал ему уведомление о принятии решения о делистинге Облигаций, в случае если Облигации Эмитента не входят в котировальные списки других организаторов торговли на рынке ценных бумаг, о том, что Эмитент принимает Требования о досрочном погашении Облигаций и о дате досрочного погашения Облигаций.

12. Сведения об обеспечении исполнения обязательств по облигациям выпуска

Данный выпуск Облигаций не является выпуском облигаций с обеспечением.

13. Обязательство эмитента - обеспечить права владельцев облигаций при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав:

Эмитент обязуется обеспечить права владельцев ценных бумаг при соблюдении ими установленного законодательством Российской Федерации порядка осуществления этих прав.

14. Обязательство лиц, предоставивших обеспечение по облигациям обеспечить исполнение обязательств эмитента перед владельцами облигаций в случае отказа эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения

Данный выпуск Облигаций не является выпуском облигаций с обеспечением.

15. Иные сведения, предусмотренные Стандартами эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг

1) Ограничения в отношении потенциальных приобретателей размещаемых Облигаций не установлены.

Нерезиденты могут приобретать Облигации в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами Банка России.

В соответствии со ст. 27.6. Федерального закона от 22 апреля 1996 года № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: «Обращение эмиссионных ценных бумаг, выпуск которых подлежит государственной регистрации, запрещается до их полной оплаты и государственной регистрации отчета (представления в регистрирующий орган уведомления) об итогах выпуска указанных ценных бумаг.»

В соответствии с пунктом 1 ст. 4 Федерального закона от 05 марта 1999 года № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»: «Запрещается рекламировать и (или) предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах для эмитентов, публично размещающих ценные бумаги.»

В соответствии с пунктом 6 ст. 29 Федерального закона от 13 марта 2006 года № 38-ФЗ «О рекламе»: «Реклама эмиссионных ценных бумаг не допускается до осуществления регистрации их проспекта, за исключением случая, если в соответствии с федеральным законом для публичного размещения или публичного обращения эмиссионных ценных бумаг осуществление регистрации их проспекта не требуется.»

В соответствии со ст. 2.4.18 Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России от 25 января 2007 года № 07-4/пз-н:

«Не может быть осуществлена государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) облигаций:

а) до полной оплаты уставного капитала эмитента, являющегося акционерным обществом или обществом с ограниченной ответственностью;

б) если сумма номинальных стоимостей размещаемых облигаций выпуска (дополнительного выпуска) в совокупности с суммой номинальных стоимостей всех непогашенных облигаций эмитента, являющегося хозяйственным обществом, превышает размер его уставного капитала и/или величину (размер) обеспечения, предоставленного ему третьими лицами.»

2) Облигации допускаются к свободному обращению на биржевом и внебиржевом рынках.

Обращение Облигаций на вторичном рынке начинается в первый день, следующий за датой регистрации регистрирующим органом Отчета об итогах выпуска ценных бумаг (предоставления в регистрирующий орган Уведомления об итогах выпуска ценных бумаг), и завершается в дату погашения Облигаций.

На внебиржевом рынке Облигации обращаются без ограничений до Даты погашения Облигаций. На биржевом рынке Облигации обращаются с изъятиями, установленными организаторами торговли на рынке ценных бумаг.

В любой день между Датой начала размещения и Датой погашения Облигаций накопленный купонный доход по Облигациям рассчитывается по формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{Cj} * (\text{T} - \text{T(j)}) / (365 * 100\%), \text{ где}$$

НКД - накопленный купонный доход, руб.;

j - порядковый номер текущего купонного периода, $j = 1 - 10$;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C_j - размер процентной ставки j - того купона в процентах годовых;

T – текущая дата внутри j - того купонного периода;

$T(j)$ - дата начала купонного периода j - того купона

Размер купонного дохода по каждому купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления, а именно: в случае, если третий знак после запятой больше или равен 5, второй знак после запятой увеличивается на единицу, в случае, если третий знак после запятой меньше 5, второй знак после запятой не изменяется).

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА
СОСТАВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С РОССИЙСКИМИ
СТАНДАРТАМИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, А ТАКЖЕ ИНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ.

ОТЧЕТНОСТЬ РСБУ ЗА 2005 ГОД

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

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

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

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

Аудитор

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

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

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

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

Аудируемое лицо

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

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

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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 25 марта по 31 декабря 2005 г включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

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


АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.


- 4 По нашему мнению прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 25 марта по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

04 апреля 2006 года

Директор акционерного общества


А.С. Иванов

Аудитор
Квалификационный аттестат № К010584
в области общего аудита
бессрочный


А.Б. Калмыкова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2005 г.

ОАО ТГК-1

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности *поставщик услуг*

Организационно-правовая форма/форма собственности

открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. *(необязательно)*

КОДЫ	
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2005 12 31
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11, 40.10.12
по ОКОНИ/ОКФС	471.16
по ОКЕИ	384

Место нахождения (адрес) *191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1*

Дата утверждения _____
Дата отправки (принятия) _____



Активы	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Износные средства	120	-	2 911
Внеоборотное строительство	130	-	1 376
Долевые вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	-	4 287
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	-	142 071
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	138 087
животные на выращивании и охороне	212	-	-
растения и незавершенное производство	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	36
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	-	13 948
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	285 852
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	3 927 481
в том числе покупатели и заказчики	241	-	2 899 869
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	6 900
Денежные средства	260	-	233 218
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	-	4 595 524
БАЛАНС	300	-	4 599 811

04 АПР 2006

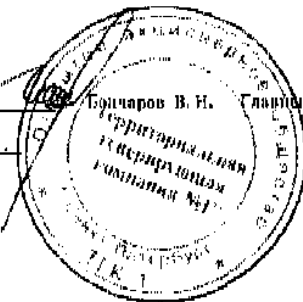
Наименование	Код строки	На начало отчетного	На конец отчетного
		года	периода
		3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	-	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	587 314
Итого по разделу III	490	-	597 314
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	35
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	-	35
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	300 086
Кредиторская задолженность	620	-	3 702 376
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	1 448 865
задолженность перед персоналом организации	622	-	4 738
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	31 069
задолженность по налогам и сборам	624	-	344 559
прочие кредиторы	625	-	1 873 145
Задолженность перед учредителями (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	-	4 002 462
БАЛАНС	700	-	4 599 811

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного	На конец
		года	отчетного периода
		3	4
Арендационные основные средства	910	-	23 884 194
в том числе по договору	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	97 961
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанные в убыток задолженности перед дебиторскими организациями	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-
		-	-
		-	-
		-	-

Руководитель:  **Бончаров В. Н.** Главный бухгалтер  **Станнишверкин Р. Д.**

"31" Марта 2006г.



04 АПР 2006

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

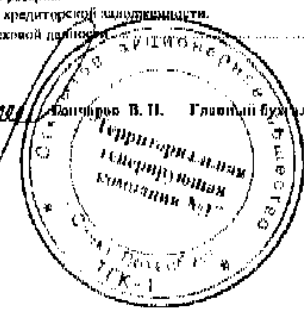
Организация <u>ООО ТТК-1</u> Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности <u>розничная торговля</u> Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Общество с ограниченной ответственностью</u> Единица измерения: тыс. руб / млн-руб (ненужные зачеркнуть)	Форма №2 по ОКУД Дата (год, месяц, число) <u>30.05.12</u> по ОКПО <u>76201586</u> ИНН <u>7841312071</u> по ОКВЭД <u>40.10.11, 40.10.12</u> по ОКФС <u>47, 16</u> по ОКЕИ <u>384</u>
---	---

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		1	2
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	5 449 974	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4 697 430)	-
Валовая прибыль (убыток)	029	752 544	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	752 544	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	-	-
Проценты к уплате	070	(2 673)	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	22 300	-
Прочие операционные расходы	100	(21 239)	-
Внеоперационные доходы	120	85 739	-
Внеоперационные расходы	130	(51 928)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	784 743	-
Отложенные налоговые активы	141	-	-
Отложенные налоговые обязательства	142	(35)	-
Текущий налог на прибыль	150	(197 392)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	587 314	-
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	9 089	-
Плюс/минус прибыль (убыток) на акции	210	-	-
Разделение прибыли (убыток) на акции	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	79 426	1 309	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	-	-	-	-
Возмещение убытков, признанных неисполнением или неисполнением обязательств	250	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	270	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой нетек срок исковой давности	280	-	-	-	-

Руководитель Мещеряков В. П. Главный бухгалтер С. И. Мещеряков Сталинская Р. В.



01 АПР 2006

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2005 г.

Форма №3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО ТГК-1

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности промышленность

Организационно-правовая форма/формы собственности Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. *(необязательно зачеркнуть)*

Коды
0710003
2005 1 12 13 1
по ОКТО 76201586
ИНН 7841312071
по ОКВЭД 40.10.11, 40.10.12
по ОКФС/ОКФС 47/ 16
по ОКФИ 184



I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Периспределенная (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря 2004 г. предшествующего предыдущему	050	-	-	-	-	-
<u>2004 г.</u> <i>предыдущий год</i>						
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	062	x	x	x	-	-
Дивиденды	063	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	-	x	x	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	x	x	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	-	-	-	-	-
<u>2005 г.</u> <i>отчетный год</i>						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	092	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	587 314	587 314
Дивиденды	103	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	10 000	-	-	-	10 000
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	10 000	-	-	587 314	597 314

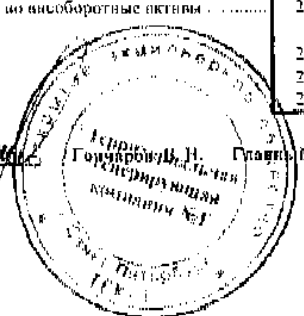
0 4 АПР 2006

II. Резервы Показатель наименование 1	код 2	Остаток	Получено	Используй-	Остаток
		3	4	вано 3	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	-	-	-
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резерв под снижение стоимости МПЗ					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	177	-	-	-	-
данные отчетного года	178	-	-	-	-
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-
<i>наименование резерва</i>					
данные предыдущего года	192	-	-	-	-
данные отчетного года	193	-	-	-	-

СПРАВКИ Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
1) Чистые активы	200	-	-	-	597 314
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	8	-	-	-
в том числе:					
прочие	211	8	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения по необоротным активам	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель  Главный бухгалтер  Станинневская Р. В.

31 Март 2006г.



№ 1 АИР 2006

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2005 г.

ОАО ДТК-1

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности *производство*

Организационно-правовая форма/форма собственности *Открытое акционерное общество*

Единица измерения: тыс. руб. / млн.-руб. *(неуказанное зачеркнуто)*

Форма №4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЛИ

Коды	
0710004	
2005 I 12 I 31	
76201586	
7841313071	
40.10.11, 40.10.12	
47/16	
384	

(67 825)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период
		3	4
Остаток денежных средств на начало года	100	-	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	3 668 345	-
	120	-	-
	130	-	-
Прочие доходы	140	881 930	-
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(3 563 434)	-
на оплату труда	160	(348 356)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(127 158)	-
	181	-	-
	182	-	-
на прочие расходы	183	(479 161)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	(67 825)	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов нематериальных средств и иных оборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
	270	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, долевых вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(6 373)	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(3)	-
	330	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(6 376)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций и/или иных долевых бумаг	410	10 000	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими органами/займодавцами	420	300 000	-
Поступление средств по целевому финансированию	430	8	-
	440	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	-	-
Прочие расходы	470	(2 589)	-
	480	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	307 419	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	233 218	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	233 218	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	-	-

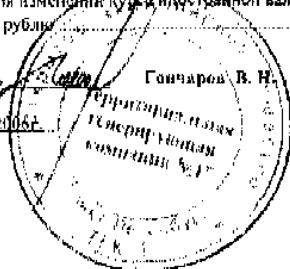
Руководитель

Гончаров В. Н.

Главный бухгалтер

Ступиницын Р. В.

"31" Марта 2006г.



04 APR 2006

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Организация ОАО УТК-1 в 2005 г. Форма №5 по ОКУД
 Идентификационный номер налогоплательщика Дата (год, месяц, число) 2005 г. 12 31
 Вид деятельности предоставление по ОКДП 76201586
 Организационно-правовая форма собственности Опубличное акционерное по ОКФС 40.10.11, 40.10.12
общество по ОКФС/ОКФС 47/16
 Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (наименование зачеркнуть) по ОКЕИ 384

Коды
0710005
2005 12 31
76201586
40.10.11, 40.10.12
47/16
384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	На начало отчетного года				На конец отчетного периода
	код	1	2	3	
Объекты интеллектуальной собственности (неключительные права на результаты интеллектуальной собственности) в том числе:	010	-	-	-	-
у патентообладателя на изобретение,	011	-	-	-	-
промышленный образец, полезную модель	012	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	013	-	-	-	-
у правообладателя на топологию интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания,	014	-	-	-	-
наименование места происхождения товаров	015	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
035	-	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Наименование показателя	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	код	3	4	5
Амортизация нематериальных активов - всего в том числе:	050	-	-	-
051	-	-	-	-
052	-	-	-	-
053	-	-	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	На начало отчетного года				На конец отчетного периода
	код	1	2	3	
Здания	070	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	071	-	-	-	-
Машины и оборудование	072	-	3 039	(356)	2 703
Транспортные средства	073	-	-	-	-
Производительный и хозяйственный инвентарь	074	-	1 443	(1 273)	168
Рабочий скот	075	-	-	-	-
Производительный скот	076	-	-	-	-
Минимолочные животные	077	-	-	-	-
Другие виды основных средств	078	-	623	(553)	70
Земельные участки и объекты природопользования	079	-	-	-	-
Капитальные вложения на постоянное улучшение земель	080	-	-	-	-
Итого	090	-	5 125	(2 184)	2 941

Наименование показателя	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	код	1	2	3
Амортизация основных средств - всего в том числе:	140	-	30	-
зданий и сооружений	141	-	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	30	-
других	143	-	-	-
Передано в аренду основных средств - всего в том числе:	149	-	32 526	-
зданий и сооружений	151	-	31 333	-
прочие	152	-	1 193	-
153	-	-	-	-
154	-	-	-	-
Переведены объекты основных средств на консервацию	155	-	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего в том числе:	160	-	23 884 194	-
зданий и сооружений	161	-	20 618 878	-
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	3 206 198	-
других	163	-	59 118	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-	-

СПРАВОЧНО

Наименование показателя	На начало отчетного года		На начало предыдущего года	
	код	1	1	1
Результат от переоценки основных средств первоначальной стоимостью (убыток) амортизации	171	-	-	-
172	-	-	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате в результате аварии, возгорания, реконструкции, частичной ликвидации	173	-	-	-

01.12.2006 11

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя 1	Наличие на начало отчетного года		Поступило 4	Выбыло 5	Наличие на конец отчетного периода 6
	код 2	3			
Имущество для передачи в лизинг	208	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-
	На начало отчетного года		На конец отчетного периода		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-	-	-

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Наименование показателя 1	Наличие на начало отчетного года		Поступило 4	Списано 5	Наличие на конец отчетного периода 6
	код 2	3			
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

Сумма расходов на плановые научные, исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

код 2	На начало отчетного года		код 4
	3	6	
320	-	-	-
	За отчетный период	За аналогичный период	предыдущего года
330	-	-	-

Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, списанных на амортизационные расходы

330	-	-
-----	---	---

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя 1	Остаток на начало отчетного периода		Поступило 4	Списано 5	Остаток на конец отчетного периода 6
	код 2	3			
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

Сумма расходов на учетный поиск, первоначальный поиск и оценку месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими исследованиями и прочими геоинженерными работами

код 2	На начало отчетного года		код 4
	3	6	
420	-	-	-
	За отчетный период	За аналогичный период	предыдущего года
430	-	-	-

Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на амортизационные расходы как безрезультатные

430	-	-
-----	---	---

01 АРР 2006

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Выгоды и уставные (складочные) капиталы					
других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	6 900
Итого	540	-	-	-	6 900
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Выгоды и уставные (складочные) капиталы					
других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и рыночной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	код	Остаток на начало	Остаток на конец
		отчетного года	отчетного периода
	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	-	3 927 483
в том числе:			
расчеты с поставщиками и заказчиками	611	-	2 850 860
авансы выданные	612	-	10 434
прочая	613	-	1 017 180
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	-	3 927 483
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	-	4 002 462
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	1 448 865
авансы полученные	652	-	588 113
расчеты по налогам и сборам	653	-	344 359
кредиты	654	-	300 086
займы	655	-	-
прочая	656	-	1 320 839
долгосрочная - всего	660	-	-
в том числе:			
кредиты	661	-	-
займы	662	-	-
Итого	670	-	4 002 462

№ 45/0 2006

**РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)**

Наименование показателя 1	код 2	За отчетный год		За предыдущий год	
		3	4	5	6
Материальные затраты	710	3 443 691	-	-	-
Затраты на оплату труда	730	892 940	-	-	-
Отчисления на социальные нужды	730	98 576	-	-	-
Амортизация	740	29	-	-	-
Прочие затраты	750	762 194	-	-	-
Итого по элементам затрат	760	4 697 430	-	-	-
Изчисление остатков (прирост [+], уменьшение [-])					
исключенного обязательства	765	-	-	-	-
расчетов будущего периода	766	13 048	-	-	-
резервов предстоящих расходов	767	-	-	-	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя 1	код 2	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
Получение - всего	810	-	-	-	-
в том числе:					
всехми	811	-	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-	-	-
из него:					
объекты основных средств	821	-	-	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	822	-	-	-	-
прочие	823	-	-	-	-
Выводные	830	-	-	-	-
в том числе:					
вексели	831	-	-	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-	-	-
из него:					
объекты основных средств	841	-	-	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	842	-	-	-	-
прочие	843	-	-	-	-

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя 1	код 2	За отчетный период		За отчетный период предыдущего года	
		3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	8	-	-
в том числе:					
прочие	911	-	8	-	-
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-

Руководитель: Гончаров В. И. Главный бухгалтер: Степановская Р. В.

21 Марта 2016г.



14

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2005 ГОД

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Решение о создании ОАО «ТГК-1» было принято 17.03.2005 собранием акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, номер свидетельства 005528128. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

Численность персонала на 31 декабря 2005 года составила 7 421 человек.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;*
- передача электрической и тепловой энергии;*
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.*

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

Операционную деятельность ОАО "ТГК-1" начала 1 октября 2005 года. В состав энергокомплекса ОАО "ТГК-1" вошли 54 электростанции совокупной установленной мощностью 5 734 МВт (без Мурманской и Апатитской ТЭЦ). При этом совокупная доля гидрогенерации в ТГК-1 составляет около 50% от суммарной мощности. ГЭС преобладают и в структуре выработки

электроэнергии. 75 %, гидрогенерации сосредоточено в Карельской и Мурманской областях.

Деятельность по генерации, передаче и продаже тепла энергокомпания осуществляет в Санкт-Петербурге, Ленинградской области (г. Кировск) и Петрозаводске. Основной объем указанной деятельности приходится на Санкт-Петербург (около 90%). Помимо генерирующих станций в состав производственного комплекса ОАО "ТГК-1" входят тепловые сети протяженностью свыше 780 км и диаметром до 1400 мм.

В состав Совета Директоров Общества входят:

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

В состав Ревизионной комиссии входят:

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

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2005г. и составившего 28,7825 рублей за 1 доллар США и 34,1850 рублей за один евро.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2005г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4 Основные средства

В составе основных средств отражены машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Начисленные до принятия к учету объектов основных средств проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) этих объектов, включены в первоначальную стоимость их. Проценты, начисленные после принятия объектов основных средств к учету, отражены в отчете о прибылях и убытках в составе операционных расходов.

2.5 Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока обращения их.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе операционных доходов и расходов.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2005 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся; на конец периода расходы составили 13 948 тыс.рублей.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и составляет 2 899 869 тыс.рублей, в том числе посредники при продаже теплоэнергии 386 559 тыс.рублей, должники финансируемые из бюджетов различных уровней 935 164 тыс. рублей.

2.9. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказания услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей и составляет 5 449 974 тыс. руб., в том числе выручка от реализации:

- электроэнергии – 2 798 964 тыс.рублей;
- теплоэнергии – 2 572 104 тыс.рублей;

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 142 071 тыс. рублей, 3,1 % от оборотных активов или 3,1 % от всех активов Общества.

3.2. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, которая вырабатывается на арендованных производственных мощностях. Цена (тариф) на электрическую и тепловую энергию определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 тыс. руб.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты в т.ч.:	2 899 869
перепродавцы	386 559
бюджетные организации	935 164
прочие потребители	224 989
Петербургская сбытовая компания	818 516
Кольская энергосбытовая компания	362 575
Карельская энергосбытовая компания	129 468
Петербургская генерирующая компания	13 302

Дебиторская задолженность за отпущенную теплоэнергию на конец 4 квартала 2005 года составила 1 471 847 тыс. руб. Основная часть 82,2% приходится на жилищно-коммунальное хозяйство, в том числе на потребителей, подведомственных комитету Администрации Санкт-Петербурга (жилищные агентства районов) – 61%. На совещании Правительства Санкт-Петербурга с участием губернатора Санкт-Петербурга В.И. Матвиенко и председателя правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайса, было достигнуто соглашение по урегулированию задолженности по жилищным организациям по тепловой энергии за 2005 год. Протокол совещания №3 от 28.11.2005 подписан Губернатором Санкт-Петербурга В.И. Матвиенко и Председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайсом.

3.3. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

	тыс. руб.
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	3 702 376
в том числе:	
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 448 865

Из них	
ГП «ТЭК»	140 092
ГУП Водоканал	218 961
ООО Поиском	53 921
ОАО Технохим-Холдинг	36 561
ЗАО Петербургрегионгаз	37 064
АО «НПО ЦКТИ»	31 762
Карелэнергогенерация	118 565
Кольская генерирующая компания	116 641
Карельская энергосбытовая компания	58 235
Петербургская генерирующая компания	231 244
Петербургская сбытовая компания	212 802
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	4 738
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	31 069
из них:	24 782
Пенсионный фонд	2 831
Фонд социального страхования	
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	344 559
из них:	
Федеральному бюджету	194 458
Бюджету субъектов РФ	150 101
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	588 113
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	1 285 032
из них:	
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	800 481
НДС в неоплате	442 616

3.4 Займы и кредиты

В составе краткосрочных обязательств отражен кредит Газпромбанка.

Сумма кредита на 01.01.2006 года составила 300 086 тыс.рублей. Срок погашения кредита 25.05.2006 г. Процентная ставка 10,5%.

3.5. Акции Общества

Уставный капитал Общества образовался путем эмиссии обыкновенных акций. Были выпущены 1 000 000 тыс. обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 (одна) копейка. По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 10 000 тыс. руб., состоит из:

	<u>Общее количество</u> (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности

			Общества
Обыкновенные акции	1 000 000 000	0,01	10 000 000

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом. Выручка от электроэнергии составила 2 798 964 тыс. руб., от теплоэнергии – 2 572 104 тыс. руб.

3.7. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

	<i>тыс. руб.</i>
	2005г.
Прочие операционные доходы	22 300
в том числе:	
от реализации других активов	17 650
от реализации МПЗ	4 650
Прочие операционные расходы	21 239
в том числе:	
от реализации других активов	15 244
от реализации МПЗ	4 338
налог на имущество	8
прочие	1 649

3.8. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

	<i>тыс. руб.</i>
	2005г.
Прочие внереализационные доходы	85 739
в том числе:	
Пени, штрафы к получению	79 426
Прочие	6 313
Прочие внереализационные расходы	51 928
в том числе:	
Возмещение убытков по договорам купли-продажи э/э	13 308

Пени, штрафы к взысканию	1 209
Содержание соц.сферы	7 030
Материальная помощь и другие выплаты работникам	13 834
Материальная помощь пенсионерам	3 107
Невозмещаемый НДС	2 034

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

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

3.9. Налоги

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

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

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 188 338 тыс. руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 37 872 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов на содержание объектов обслуживающих производств и хозяйств, расходов по социальным выплатам.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила –148 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на добровольное страхование.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 0.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2005 год составила 822 468 тыс. руб.

3.10. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	587 314
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	1 000 000
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,5873

3.11. Аффилированные лица

Распределение акционерного капитала ТГК-1 среди компаний-учредителей проводилось на основе сопоставления установленной мощности, полезного отпуска электро- и теплоэнергии и восстановительной стоимости генерирующих активов, подлежащих передаче в собственность ТГК-1. На основе представленной методики акционерный капитал компании распределился следующим образом:

- ОАО «Ленэнерго» - 63%
- ОАО «Колэнерго» - 25%
- ОАО «Карелэнергогенерация» - 12%

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1.

Продажа аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи аффилированным лицам составила (без НДС):

Петербургская сбытовая компания	2 205 900 тыс. руб
Кольская энергосбытовая компания	300 014 тыс. руб.
Карельская энергосбытовая компания	300 000 тыс. руб.

Итого **2 805 914 тыс. руб.**

Ценообразование на продажу и покупку электроэнергии определяется согласно установленным тарифам. Тарифы утверждены РЭК Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике правительства Ленинградской области. По Карельскому филиалу Постановлением РЭК Республики Карелия, по Кольскому филиалу постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами, составила (без НДС):

Петербургская генерирующая компания	364 440 тыс. руб.
ОАО «Ленэнерго» (арендная плата)	430 038 тыс. руб.
ОАО «Колэнерго» (арендная плата)	83 580 тыс. руб.
ОАО «Карелэнергогенерация» (арендная плата)	76 795 тыс. руб.
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	26 235 тыс. руб.
Итого	981 088 тыс. руб.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность

Петербургская генерирующая компания	887 198 тыс. руб.
Петербургская сбытовая компания	817 000 тыс. руб.
Кольская энергосбытовая компания	362 000 тыс. руб.
Карельская энергосбытовая компания	129 000 тыс. руб.
Итого	2 195 198 тыс. руб.

Кредиторская задолженность

Петербургская генерирующая компания	1 031 725 тыс. руб.
ОАО «Ленэнерго» (арендная плата)	430 038 тыс. руб.
ОАО «Колэнерго» (арендная плата)	83 580 тыс. руб.
ОАО «Карелэнергогенерация» (арендная плата)	76 795 тыс. руб.
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	1 630 тыс. руб.
Итого	1 623 768 тыс. руб.

Вознаграждения директорам

В 2005 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму приблизительно 7 млн. руб.

3.12. Информация по сегментам

Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

- **Выработка электроэнергии;**
- **Выработка теплоэнергии**

тыс.руб

<i>За 2005 г.</i>	<i>Электро</i>	<i>Тепло</i>	<i>Прочие</i>	<i>Итого по Обществу</i>
<i>Выручка сегмента</i>	<i>2 798 964</i>	<i>2 572 104</i>	<i>78 906</i>	<i>5 449 974</i>
<i>Прибыль (убыток) сегмента</i>	<i>582 949</i>	<i>128 596</i>	<i>(124 231)</i>	<i>587 314</i>
<i>Активы</i>	<i>1 308 000</i>	<i>1 546 712</i>		<i>2 854 712</i>
<i>Активы, нераспределенные по сегментам</i>				<i>1 744 812</i>
<i>Обязательства</i>	<i>0</i>	<i>172 894</i>		<i>172 894</i>
<i>Обязательства, нераспределенные по сегментам</i>				<i>3 829 603</i>

Общество ведет деятельность в трех географических сегментах:

- *Санкт-Петербург и Ленинградская область*
- *Карелия*
- *Мурманская область*

Наименование	Выручка 2005 год (тыс. руб)
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 705 660
Карелия	432 202
Мурманская область	312 112
Итого	5 449 974

3.13 Существенные изменения в учетной политике на 2006 год

На дату подписания отчетности Общества учетная политика на 2006 год не утверждена.

3.14. События после отчетной даты

В 4 квартале 2006 года планируется слияние Общества с Кольской генерирующей компанией, Карелэнергогенерацией и Петербургской генерирующей компанией.

Планируется принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции ОАО "Апатитская ТЭЦ" и ОАО "Мурманская ТЭЦ", образованных в результате реформирования ОАО "Колэнерго", передать в доверительное управление ТГК-1 сроком на 1 год. В первом квартале 2006 года Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" может быть принято решение, в том числе, о возможности участия ОАО "Апатитская ТЭЦ" и ОАО "Мурманская ТЭЦ" в формировании ТГК-1.

02.03.06 г. была осуществлена перерегистрация 63% акций Общества, принадлежащих ОАО «Ленэнерго», на ОАО «Петербургская генерирующая компания».

В рамках действующей в настоящее время правовой конструкции сбыт ТГК-1 распределен на тепловой сбыт и электрический сбыт.

Функцию теплового сбыта ТГК-1 реализует самостоятельно без привлечения специализированных сбытовых компаний. Сбыт электрической энергии осуществляется по принципу «одного окна» через специализированные сбытовые компании, работающие в Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях .

В течение 4 квартала 2005 года коммерческий альянс ТГК-1 и сбытовых компаний имеет принципиальное значение, так как от стабильности и полноты платежей сбытовой компании зависит финансовая устойчивость ТГК-1.

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

Дивиденды

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

Руководитель Общества

Гончаров В.Н.

Главный бухгалтер Общества

Станишевская Р.В.

Отчетность РСБУ за 2006 год

Закрывое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115064, Москва
Космодемьянская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 8000
факс +7 (495) 967 8001

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

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

Аудитор

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

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

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

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

Аудируемое лицо

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

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

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 78 № 005528128 выдано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу. Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц 25 марта 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

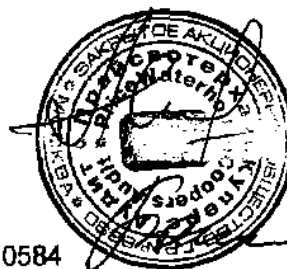
- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

27 марта 2007 года

Директор акционерного общества

А.С. Иванов

Аудитор
Квалификационный аттестат № К010584
в области общего аудита
бессрочный



А.Б. Калмыкова

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 06 г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности промышленность по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Местонахождение (адрес) 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д 1

Коды		
0710001		
2006	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47		16
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	2 911	30 096 921
Незавершенное строительство	130	1 376	2 645 620
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	1 338 839
Итого по разделу I	190	4 287	34 081 380
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	142 071	2 146 406
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	128 087	1 996 228
готовая продукция и товары для перепродажи	214	36	8 984
расходы будущих периодов	216	13 948	140 786
прочие запасы и затраты	217		408
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	285 852	329 994
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	74 957
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 927 483	3 764 893
в том числе покупатели и заказчики	241	2 899 869	2 006 205
Краткосрочные финансовые вложения	250	6 900	5 599
Денежные средства	260	233 218	644 378
Итого по разделу II	290	4 595 524	6 966 227
БАЛАНС	300	4 599 811	41 047 607

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Промсвязь-аудитерс Аудит"
Аудитор А.В.Сидоров
Дата 27 мая 2007

Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	10 000	29 022 225
Добавочный капитал	420	0	16 525 711
Резервный капитал	430	0	6 788
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	0	6 788
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	587 314	(15 599 047)
Итого по разделу III	490	597 314	29 955 675
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	1 734 825
Отложенные налоговые обязательства	515	35	952 573
Итого по разделу IV	590	35	2 687 398
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	300 088	4 671 704
Кредиторская задолженность	620	3 702 376	3 695 571
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 448 865	1 976 789
задолженность перед персоналом организации	622	4 738	21 073
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	31 069	25 971
задолженность по налогам и сборам	624	344 559	216 352
прочие кредиторы	625	1 873 145	1 455 386
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	37 049
Доходы будущих периодов	640	0	210
Итого по разделу V	690	4 002 462	8 404 534
БАЛАНС	700	4 599 811	41 047 607
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	23 884 155	14 487
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	93 961	10 472
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	133 997
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	2 647 894
Износ жилищного фонда	970	0	756

Руководитель Родин В.Н. (подпись) (расшифровка подписи) Главный бухгалтер Станишевская Р.В. (подпись) (расшифровка подписи)
« 27 » марта 20 07 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пром.вотерлоуск улорс. аудитор"
Аудитор С.В.Сидоров
Дата 27 МАР 2007

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 20 06 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710002		
2006	12	31
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	20 502 716	5 449 974
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(20 177 368)	(4 697 430)
Валовая прибыль	029	325 348	752 544
Прибыль от продаж	050	325 348	752 544
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	932	0
Проценты к уплате	070	(98 203)	(2 675)
Доходы от участия в других организациях	080	8 154	0
Прочие доходы	090	4 209 364	108 039
Прочие расходы	100	(3 719 201)	(73 167)
Прибыль до налогообложения	140	726 394	784 741
Отложенные налоговые обязательства	142	(145 899)	(35)
Текущий налог на прибыль	150	0	(197 392)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	17 663	0
Чистая прибыль отчетного периода	190	598 158	587 314
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(27 385)	9 089
Базовая прибыль на акцию		0,0012	0,5873

Г. И. МОСЧИНСКИЙ
директор
Итого: _____
дата: 27 МАР 2007

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	17 624	3 834	79 426	1 209
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	19 055	100 785	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	6 121	24 073	0	0
Отчисления в оценочные резервы	270	х	14 744	х	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	966	0	0	0

Руководитель

(подпись)

Родин В.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 27 » марта 20 07 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Промышленно-аудиторский центр"
Аудитор: А.С.Сидоров
Дата: 27 МАР 2007

Отчет об изменениях капитала
за 20 06 г.

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2006	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 200 5 г. (предыдущий год)	050	0	0	0	0	0
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	0	x	0	0
		x				
Остаток на 1 января предыдущего года	060	0	0	0	0	0
Результат от пересчета иностраннх валют	061	x	0	x	x	0
Чистая прибыль	062	x	x	x	587 314	587 314
Дивиденды	063	x	x	x	0	0
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:		10 000	0	0	0	10 000
дополнительного выпуска акций	070		x	x	x	
увеличения номинальной стоимости акций	072	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	073	0	x	x	0	0
прочее	074	10 000	0	0	0	10 000
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	080		x	x	x	0
уменьшения количества акций	081	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	082	0	x	x	0	0
прочее	083	0	x	x	0	0
	084					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	10 000	0	0	587 314	597 314
200 6 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	092	x	0	x	0	0
		x				
Остаток на 1 января отчетного года	100	10 000	0	0	587 314	597 314
Результат от пересчета иностраннх валют	101	x	0	x	x	0
Чистая прибыль	102	x	x	x	1 598 158	1 598 158
Дивиденды	103	x	x	x	(250 000)	(250 000)

Аудитор И.И.И.
7 7 МАЯ 2007

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	500	(500)	0
Увеличение величины капитала за счет:	120	29 022 225	16 525 711	6 286	0	45 554 222
дополнительного выпуска акций	121	0	x	x	x	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	123	29 022 225	16 525 711	x	0	45 547 936
прочее	124	0	0	6 286	0	6 286
Уменьшение величины капитала за счет:	130	(10 000)	0	0	(16 534 019)	(16 544 019)
уменьшения номинала акций	131	0	x	x	x	0
уменьшения количества акций	132	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	133	0	x	x	(14 923 625)	(14 923 625)
прочее	134	(10 000)	0	0	(1 610 394)	(1 620 394)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	29 022 225	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
резервный капитал					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	151	0	0	0	0
данные отчетного года	152	0	6 786	0	6 786
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
<i>(наименование резерва)</i>					
данные предыдущего года	173	0	0	0	0
данные отчетного года	174	0	14 744	0	14 744

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трансстрой-Курорт-Аудит"
Аудитор: И.К.Королев
Дата: 27 МАР 2007

Справки

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец	
наименование	код	отчетного года		отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	597 314		29 955 885	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный	за предыду-	за отчетный	за предыду-
		год	щий год	год	щий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам					
деятельности — всего	210	187	8	0	0
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	159	8	0	0
компенсация за военные сборы	212	28	0	0	0

Руководитель

(подпись)

Родин В.Н.

(расшифровка подписи)

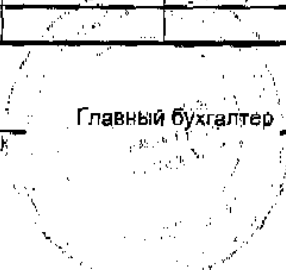
Главный бухгалтер

(подпись)

Станищевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 27 » марта 20 07 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Общество с ограниченной ответственностью «Аудит»
Аудитор: И.И.И.
Дата: 27 МАР 2007

Отчет о движении денежных средств

за 12 месяцев 20 06 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности промышленность по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

открытое акционерное общество по ОКОПФ/ОКОФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн-руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710004		
2006	12	31
78201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	233 213	0
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	25 046 906	3 668 345
Прочие доходы	140	40 795 686	1 351 872
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(23 022 545)	(3 563 434)
на оплату труда	160	(1 857 203)	(348 356)
на выплату дивидендов, процентов	170	(510 699)	0
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 856 494)	(127 158)
на прочие расходы	183	(39 267 119)	(1 049 099)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	(671 468)	(67 830)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2 650	0
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	453 863	0
Прочие поступления	260	3 473 194	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 030 574)	(6 373)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(488 914)	0
Прочие расходы	320	(675 465)	(3)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	734 754	(6 376)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Промышленно-энергетический аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	0	10 000
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	4 604 141	300 000
Поступление средств по целевому финансированию	430	187	8
Прочие доходы	440	3	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(3 128 763)	0
Прочие расходы	470	(1 127 707)	(2 589)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	347 861	307 419
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	411 147	233 213
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	644 360	233 213
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	3 188	0

Руководитель

(подпись)

Родин В.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 27 » марта 20 07 г.

ПРОВЕРИЛИ

 АУДИТОР
 Дата 27 МАР 2007

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 12 месяцев 20 06 г.

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности промышленность по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / млн.руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710005		
2006	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	0	8 436 187	0	8 436 187
Сооружения и передаточные устройства	071	0	15 556 518	(52 278)	15 504 240
Машины и оборудование	072	2 703	6 119 168	(4 037)	6 117 834
Транспортные средства	073	0	96 191	(2 529)	93 662
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	168	64 022	(522)	63 668
Многолетние насаждения	077		206	0	206
Другие виды основных средств	078	70	11 174	(305)	10 939
Земельные участки и объекты природопользования	079	0	21 691	0	21 691
Итого	090	2 941	30 305 157	(59 671)	30 248 427

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	30	151 506
в том числе:			
зданий и сооружений	141	0	90 597
машин, оборудования, транспортных средств	142	30	59 941
других	143	0	968
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	32 526	110 867
в том числе:			
здания и сооружения	151	31 333	110 862
прочие	152	1 193	5
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	0	665
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	23 884 155	14 487
в том числе:			
зданий и сооружений	161	20 618 878	9 449
машин, оборудования, транспортных средств	162	3 206 198	1 609
других	163	59 079	3 429
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
СПРАВОЧНО.			
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173		244 610

7 7 МАЯ 2007

**Расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы**

Виды работ		Наличие на начало отчет- ного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчет- ного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	0	3 255	(67)	3 188
в том числе:					
исследования гидроагрегата №1	311	0	194	(67)	127
прочие	312	0	3 061	0	3 061

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало от- четного года	на конец отчет- ного периода	на начало от- четного года	на конец отчет- ного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	0	1 227 799	0	0
в том числе дочерних и зависи- мых хозяйственных обществ	511	0	68 542	0	0
Предоставленные займы	525	0	45 273	0	0
Прочие	535	0	65 767	6 900	5 599
Итого	540	0	1 338 839	6 900	5 599
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	0	890 232	0	0
Итого	570	0	890 232	0	0
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	0	653 306	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "Гидроэнергетический Аудит"
 Аудитор: Л. В. Сидорова
 Дата: 27 МАР 2007

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	610	3 927 483	3 764 893
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 899 869	2 006 205
авансы выданные	612	10 434	277 604
прочая	613	1 017 180	1 481 084
долгосрочная — всего	620	0	74 957
прочая	623	0	74 957
Итого	630	3 927 483	3 839 850
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	650	4 002 462	8 367 275
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 448 865	1 976 789
авансы полученные	652	588 113	1 189 971
расчеты по налогам и сборам	653	344 559	216 352
кредиты	654	300 086	4 671 704
прочая	656	1 320 839	312 459
долгосрочная — всего	660	0	1 734 825
в том числе:			
кредиты	661	0	1 734 825
Итого	670	4 002 462	10 102 100

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 550 465	3 443 691
Затраты на оплату труда	720	2 033 775	392 940
Отчисления на социальные нужды	730	442 722	98 576
Амортизация	740	151 225	29
Прочие затраты	750	2 999 181	762 194
Итого по элементам затрат	760	20 177 368	4 697 430
расходов будущих периодов	766	126 838	13 948

И. В. ТОМОНЬ
 в аудиторской фирме
 ЗАО "ИТ-Аудит-Сервис-Аудит"
 Аудитор _____
 Дата: 27 МАЯ 2007

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Выданные – всего	830	0	2 647 894
в том числе:			
Имущество, переданное в залог	840	0	2 167 344
из него:			
объекты основных средств	841	0	2 167 344

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	187	8
в том числе:			
на выплаты чернобыльцам	911	159	8
компенсация за военные сборы	912	28	0

Руководитель

(подпись)

Родин В.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 27 » марта 20 07 г.

18-11-03-11-02
 в бухгалтерии
 30.03.07
 Дата 27 МАР 2007

«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2006 ГОД

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Решение о создании ОАО «ТГК-1» было принято 17.03.2005 собранием акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, номер свидетельства 005528128. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

Численность персонала на 31 декабря 2006 года составила 8 491 человек.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

Операционную деятельность ОАО "ТГК-1" начала 1 октября 2005 года. ОАО «ТГК-1» объединяет 56 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав ТГК-1 входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский.

Общая установленная электрическая мощность компании 6 248,8 МВт. По этому показателю ТГК-1 занимает третье место среди всех территориальных генерирующих компаний России. При этом совокупная

доля гидрогенерации в установленной мощности составляет около 50%.

Общая установленная тепловая мощность ТГК-1 14 735 Гкал/ч.

Компания является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, городе Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область). В структуру активов ТГК-1 входят тепловые сети совокупной протяженностью свыше 860 км.

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

В ноябре 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания». После реорганизации основными акционерами ТГК-1 стали ОАО РАО «ЕЭС России» (55,7%), концерн «Fortum Power and Heat Oy» (25,7) и ЗАО «ХК Интеррос (7,2%)».

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2006г.:

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

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2006г.:

1. Сидоров Сергей Борисович – Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Шариков Александр Сергеевич – Ведущий эксперт Департамента

- внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Узгоров Игорь Иванович. – Директор по закупкам ОАО «Мосэнергосбыт»;
 4. Самсонов Сергей Геннадьевич – Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-Единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
 5. Орлова Наталья Юрьевна – Заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1».

Члены Правления Общества на 31.12.2006г.:

1. Родин Валерий Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
3. Белов Валерий Владимирович – Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;
4. Гончаров Валерий Анатольевич – Член правления;
5. Заворовский Михаил Игоревич – Начальник Департамента трейдинга и маркетинга ОАО «ТГК-1»;
6. Кирин Дмитрий Николаевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;
7. Кузьминов Владислав Григорьевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;
8. Лапутько Сергей Дмитриевич - Главный инженер ОАО «ТГК-1»;
9. Лурье Александр Викторович – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;
10. Пискарев Александр Николаевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;
11. Флеров Дмитрий Юрьевич - Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»

2. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность подготовлена на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «ТГК-1», утвержденной приказом № 94 от 31.12.05 года «Об учетной политике на 2006 год».

2.1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением тех, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2006г. и составившего 26,3311 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2005 г. – 28,7825 руб.), 34,6965 рублей за один евро (31 декабря 2005 г. – 34,1850 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2006г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Начисление причитающихся расходов к выплате по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам

2.4. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. В отчетности основные средства показаны по текущей (восстановительной) стоимости. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату вводу в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Объекты стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

2.5. Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

Финансовые вложения принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям - эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и относятся на прочие доходы (расходы).

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по

приобретению запасов. При списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости.

Резерв на снижение стоимости материалов не создавался.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и НДС. Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Уставный капитал Общества составляет 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.1 статьи 4 Устава Общества).

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая в количестве 2 902 222 495 057 (Два триллиона девятьсот два миллиарда двести двадцать два миллиона четыреста девяносто пять тысяч пятьдесят семь) штук на общую сумму по номинальной стоимости 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.2. статьи 4 Устава Общества).

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединяемых обществ, определенного при их переоценке.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В отчетном году были произведены отчисления в резервный фонд.

2.10. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, включая поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, признаются в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности. Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с реализацией валюты, реализацией других активов, продажей ценных бумаг, переоценкой финансовых вложений, реализацией МПЗ, штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений и другие доходы.

2.11. Изменения в учетной политике

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006г., прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 год и скорректированы сравнительные данные за 2005 год, отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства (статья 210 бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств на 31.12.06г. составила 30 096 921 тыс. руб., что составляет 73,3% всех активов Общества. Основные средства по группам и местам нахождения представлены ниже:

Наименование группы основных средств	тыс. руб.	
	На 31.12.05г.	На 31.12.06г.
Земельные участки и объекты природопользования	0	21 691
Здания, машины и оборудование, сооружения в том числе по филиалам:	2 686	29 954 561
филиал «Невский»	2 139	20 753 022
филиал «Карельский»	0	2 570 168
филиал «Кольский»	547	6 511 513
АСП	0	14 386
Управление ОАО «ТГК-1»	0	105 472
Прочие	225	120 669

Значительное увеличение основных средств по сравнению с началом года произошло в результате присоединения генерирующих компаний.

тыс. руб.

Присоединяемая компания	Сумма переданных основных средств
ОАО «Петербургская генерирующая компания»	19 700 468
ОАО «Карелэнергогенерация»	2 533 787
ОАО «Кольская генерирующая компания»	5 861 662
ОАО «Апатитская ТЭЦ»	661 548
Итого	28 757 465

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

С 1 ноября 2006 года ОАО "ТГК-1" ввело в состав основных средств объектов незавершенного строительства на сумму 1 408 646 тыс. рублей, в том числе: Невский филиал - 1 314 036 тыс. рублей, Кольский филиал - 37 503 тыс. рублей, Карельский филиал - 57 107 тыс. рублей.

Ввод незавершенного строительства в состав основных средств в присоединяемых генерирующих компаниях до 1 ноября 2006 года составил 5 021 425 тыс. рублей, в том числе: ОАО «Петербургская генерирующая компания» - 4 905 009 тыс. рублей, ОАО «Карелэнергогенерация – 24 688 тыс. рублей, ОАО «Кольская генерирующая компания» - 57 498 тыс. рублей, ОАО «Апатитская ТЭЦ» - 34 230 тыс. руб.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 1 338 839 тыс. рублей.

тыс. руб.

Наименование организации	На 31.12.06г.
ОАО «Карелэнергоремонт»	67 312
ОАО «Теплоремонт»	1 230
ОАО «Силовые машины»	890 232
ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»	269 025
ЗАО «Энергоинвест»	45 273
Банк МДМ АКБ Москва	8 000
Инвестиция в строительство дизельной ТЭЦ на о. Валаам	57 767

Финансовые вложения на балансе Общества возникли в результате присоединения генерирующих компаний.

В составе финансовых вложений обыкновенные именные акции ОАО «Силловые машины», балансовая стоимость которых на момент присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания» составляла 236 926 тыс. рублей. Акции в 2006 году котировались на фондовой бирже, котировки регулярно публиковались. На конец 2006 года акции ОАО «Силловые машины» согласно ПБУ 19/02 были оценены по рыночной цене, и их стоимость составила 890 232 тыс. руб. Стоимость была определена на основании данных биржевого рынка ОАО «Российская торговая система». Доход от оценки стоимости акций в сумме 653 306 тыс. руб. отражен в составе прочих доходов.

В связи с отсутствием признаков устойчивого обесценения финансовых вложений резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 2 146 406 тыс. рублей, 30,81 % от оборотных активов или 5,2 % от всех активов Общества.

Значительное увеличение запасов по сравнению с началом года произошло в результате присоединения генерирующих компаний. Основная часть МПЗ пришла из ОАО «Петербургская генерирующая компания».

3.5. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Наименование	тыс. руб.	
	На 31.12.05г.	На 31.12.06г.
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	0	74 957
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 899 869	2 006 205
в т.ч.		
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ	0	160 417
перепродавцы	386 559	260 206
бюджетные организации	935 164	837 800
прочие потребители	224 989	570 779
другие покупатели и заказчики	1 353 157	177 003

По статье 230 бухгалтерского баланса числится дебиторская задолженность в сумме 74 957 тыс. руб. с ОАО «Российские коммунальные системы». Срок погашения задолженности 2011 год.

Согласно приказу об учетной политике в бухгалтерском учете был создан резерв по сомнительным долгам на основании инвентаризации дебиторской задолженности в сумме 14 744 тыс. рублей (на 31.12.2005 резерв равен нулю). Резерв по сомнительным долгам отнесен на увеличение прочих расходов.

3.6. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

Наименование	тыс. руб.	
	На 31.12.05г.	На 31.12.06г.
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	3 702 376	3 695 571
в том числе:		
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 448 865	1 976 789
Из них		
ЗАО ГЭСК	-	136 340
ГУП ТЭК СПб	140 092	166 839
ГУП Водоканал	218 961	17 086
ООО Поиском	53 921	12 835
ЗАО Петербургрегионгаз	37 064	139 107
ЗАО ЦФР	-	94 111
ЗАО РСУ-103	10 129	171 185
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	4 738	21 073
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	31 069	25 971
из них:		
Пенсионный фонд	24 782	21 216
Фонд обязательного медицинского страхования	3 456	3 193
Фонд социального страхования	2 831	1 562
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	344 559	216 352
из них:		
Федеральному бюджету	194 458	73 100
Бюджету субъектов РФ	150 101	131 754
Местным бюджетам	-	11 498
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	588 113	1 189 971
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	1 285 032	265 415
из них:		
НДС в неоплате	442 616	31 653

**3.7. Сведения о долгосрочных привлеченных ресурсах (кредитах)
(статья 510 Бухгалтерского баланса)**

тыс. руб.

п/п	Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получения	Текущая задолженность на 31.12.06.	Срок кредита	% ставка	Обеспечение
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЕБРР	1 465 160	23.01.06	693 930	2010 год	6,55	Имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс.руб.
2	Nordic Investment Bank	1 038 162	22.12.06	1 040 895	2014 год	6,67	Без обеспечения
	ИТОГО	2 503 322		1 734 825			

**3.8. Сведения о краткосрочных привлеченных ресурсах (кредитах)
(статья 610 Бухгалтерского баланса)**

тыс. руб.

п/п	Наименование банка	Сумма кредита по договору	Дата получения	Текущая задолженность на 31.12.06.	Срок кредита	% ставка	Обеспечение
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия	1 000 000	18.10.06	1 002 969	2008 год	9,03	Без обеспечения
2	ОАО «Промстройбанк»	1 000 000	07.11.06	1 002 411	2007 год	8	Без обеспечения
3	АКБ «Промсвязьбанк»	156 153	22.11.06	156 153	2007 год	8	Без обеспечения
4	АКБ «Промсвязьбанк	156 129	12.12.06	156 129	2007 год	8	Без обеспечения
5	АКБ «Промсвязьбанк	153 697	19.12.06	153 697	2007 год	8	Без обеспечения
6	АКБ «Промсвязьбанк	178 955	26.09.06	178 955	2007 год	8	Без обеспечения
7	АКБ «Промсвязьбанк	146 214	25.10.06	146 214	2007 год	8	Без обеспечения
8	ЗАО КБ «Ситибанк»	150 000	09.11.06	151 139	2007 год	8,4	Без обеспечения

9	ЗАО КБ «Ситибанк»	350 000	09.11.06	352 201	2007 год	8,5	Без обеспече- ния
10	ЕБРР	1 465 160	23.01.06	279 692	2007 год	6,54 8	Имущество Каскада-1в сумме 2 167 344 тыс. руб.
11	ОАО «Альфа- Банк»	590 000	14.08.06	590 863	2007 год	8,9	Без обеспече- ния
12	АКБ «РОСБАНК»	500 000	18.09.06	501 281	2007 год	8,5	Без обеспече- ния
	ИТОГО:	5 846 308		4 671 704			

3.9. Акции Общества (статья 410 Бухгалтерского баланса)

26 мая 2006 года Совет директоров РАО «ЕЭС России» утвердил коэффициенты конвертации акций региональных генерирующих компаний (РГК), присоединяемых к ОАО «ТГК-1». В одну обыкновенную акцию ОАО «ТГК-1» конвертируются:

- 162/315 096,8360 обыкновенных или
162/288 565,6824 привилегированных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» номиналом 10 рублей;
- 162/270 791,5354 обыкновенных или
162/247 990,8881 привилегированных акций ОАО «Кольская ГК» номиналом 4 рубля;
- 162/71 854,9119 обыкновенных акций ОАО «Карелэнергогенерация» номиналом 3,8945 рубля;
- 162/23 084,9494 обыкновенных или
162/21 141,1966 привилегированных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ» номиналом 0,6 рубля;

Внеочередные общие собрания акционеров ОАО «ТГК-1» и РГК одобрили реорганизацию в форме присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» к ОАО «ТГК-1», а также утвердили договоры о присоединении. Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации акций присоединяемых обществ и решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки.

1 ноября 2006 года Центральный Московский Депозитарий произвел конвертацию акций ОАО «Кольская ГК», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» в акции ОАО «ТГК-1» в соответствии с утвержденными коэффициентами.

13 декабря 2006 года были зарегистрированы изменения в Устав Общества в части размера уставного капитала Общества:

Уставный капитал Общества составляет 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.1 статьи 4 Устава Общества).

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая в количестве 2 902 222 495 057 (Два триллиона девятьсот два миллиарда двести двадцать два миллиона четыреста девяносто пять тысяч пятьдесят семь) штук на общую сумму по номинальной стоимости 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.2. статьи 4 Устава Общества).

3.10. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал Общества сформировался в результате присоединения генерирующих компаний и с учетом проведенных переоценок объектов основных средств присоединяемых обществ и составил на конец года 16 525 711 тыс. рублей. 11 755 031 тыс. рублей передала ОАО «Петербургская генерирующая компания», 4 770 680 тыс. руб. – ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

3.11. Непокрытый убыток прошлых лет (статья 465 Бухгалтерского баланса)

Непокрытый убыток прошлых лет на конец года составил 16 681 906 тыс. рублей и сформировался следующим образом:

- 14 923 625 тыс. рублей – формирование уставного капитала;
- 1 660 247 тыс. рублей – передала ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
- 39 236 тыс. рублей – передала ОАО «Кольская генерирующая компания»;
- 32 656 тыс. рублей – передала ОАО «Карелэнергогенерация»;
- 26 142 тыс. рублей – списанный небаланс по ОАО «Апатитская ТЭЦ».

3.12 Арендованные основные средства (статья 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

По состоянию на конец года на забалансовом счете «Арендованные основные средства» числится сумма 14 487 тыс. руб. Кольский филиал ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Колэнерго» автотранспортные средства и гараж, у муниципальных органов власти гостиницу «Туманная». Общая сумма арендованного имущества составляет 10 107 тыс. рублей. Первомайская ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Ленводоканал» подземный коллектор на сумму 1 033 тыс. рублей. Энергосбыт филиала «Невский» ОАО ТГК-1» арендует основные средства на улице Зайцева на сумму 3 347 тыс. рублей.

На конец года произошло уменьшение арендованных основных средств на 23 869 668 тыс. рублей, в связи с прекращением договоров аренды Общества с генерирующими компаниями.

3.13. Обеспечение обязательств и платежей выданные (статья 960 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2185/п от 20.09.2006г. на сумму 300 000 тыс. рублей на срок до 05.09.10г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения Совета директоров Общества от 15.08.06г. протокол №5. За время действия договора были начислены проценты 247 тыс. рублей. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 300 247 тыс. рублей.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №5259-п от 31.10.2006г. на сумму 230 000 тыс. рублей в качестве обеспечения исполнения ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 27.09.06г. протокол № 9. За время действия договора было погашено часть кредита в сумме 50 000 тыс. рублей и начислены проценты в сумме 303 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 180 303 тыс. руб.

Общество предоставило в залог имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс. рублей в качестве обеспечения надлежащего исполнения своих обязательств по соглашению № б/н от 23.01.2006г. о кредитовании с Европейским банком реконструкции и развития.

3.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 010 и 020 Отчеты о прибылях и убытках)

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг за 2006 год составила 20 502 716 тыс. руб.тыс. руб.

	2005 г.	2006 г.
Выручка	5 449 974	20 502 716
От реализации электроэнергии	2 798 964	8 667 841
От реализации электроэнергии на экспорт	0	326 744
От реализации теплоэнергии	2 572 104	9 152 401
От реализации мощности	0	1 788 971
От прочей реализации	78 906	566 759

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2006 год составила 20 177 368 тыс. рублей.

тыс. руб.

	2005 г.	2006 г.
Себестоимость	4 697 430	20 177 368
Электроэнергии	2 216 015	8 033 338
Электроэнергии на экспорт	0	95 196
Теплоэнергия	2 443 508	9 883 195
Мощности (НОРЭМ)	0	1 979 001
Прочее	37 907	186 638

Себестоимость по элементам затрат за 2006 и 2005 гг:

тыс. руб.

Себестоимость	2005 г.	2006 г.
Топливо	2 128 610	8 651 088
Заработная плата	419 817	2 482 078
Арендная плата и лизинговые платежи	557 918	1 862 514
Плата за пользование водными ресурсами	437 156	1 745 317
Расходы на ремонт	332 556	1 312 461
Покупная электроэнергия	224 978	940 606
Плата за транспортировку электро- и теплоэнергии	266 847	919 514
Абонентная плата в пользу РАО "ЕЭС России", ОАО ФСК ЕЭС, Системный оператор ЦДУ ЕЭС	-	312 880
Услуги охраны	49 755	223 717
Сырье и материалы	40 599	164 020
Услуги информационно-вычислительного обслуживания	23 837	153 849
Амортизация основных средств	30	151 225
Покупная теплоэнергия	33 584	130 171
Транспортные услуги	22 622	136 374
Прочие местные налоги и сборы	4 121	121 525
Себестоимость прочих продукции, работ, услуг промышленного и непромышленного характера	155 000	870 029
Итого	4 697 430	20 177 368

3.15. Прочие доходы (статья 090 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие доходы состоят из следующих групп:

	тыс. руб.	
	2005г.	2006г.
Прочие доходы	108 039	4 209 364
в том числе:		
от реализации валюты	0	1 197 086
от реализации других активов	17 650	1 745 032
от продажи ценных бумаг	0	456 133
от переоценки финансовых вложений	0	653 306
от реализации МПЗ	4 650	70 821
пени, штрафы к получению	79 426	17 624
доходы предшествующих периодов	0	19 055
прочие	6 313	50 307

3.16. Прочие расходы (статья 100 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие расходы состоят из следующих групп:

	тыс. руб.	
	2005г.	2006г.
Прочие расходы	73 167	3 719 201
в том числе:		
от реализации валюты	0	1 198 304
от реализации других активов	49	1 697 341
от продажи и прочего выбытия фин. вложений	15 195	221 319
от реализации МПЗ	4 338	66 953
убыток прошлых периодов	0	100 785
курсовые разницы	0	24 073
материальная помощь и другие выплаты работникам	13 834	80 941
расходы на содержание соц. сферы	7 030	26 017
расходы на благотворительность	125	39 652
расходы на реорганизацию	0	47 979
невозмещаемый НДС	2 034	101 099
прочие	30 562	114 738

3.17. Налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг). До 1 января 2006 года Общество использовало метод признания выручки для целей исчисления НДС по методу оплаты продукции (услуг). За отчетный год сумма начисленного к уплате НДС по способу признания выручки для целей налогообложения составила 394 482 тыс. руб. (за 2005 год – 162 082 тыс. руб.)

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в

составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продажи в сумме 31 653 тыс. руб.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями филиалов и структурных подразделений (по операциям Управления – Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующие о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производятся Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО «ТГК-1».

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 173 285 тыс. руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила –114 108 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов на содержание объектов обслуживающих производств и хозяйств, расходов по социальным выплатам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 798 414 тыс. руб. Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на добровольное страхование, амортизацию основных средств, создания резерва по сомнительным долгам.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 0.

По данным налогового учета убыток за 2006 год составил 186 128 тыс. руб.

3.18. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2005 г.	2006 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	587 314	598 158
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	1 000 000	484 370 416
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,5873	0,0012

3.19. Аффилированные лица

Общество контролируется открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России, которому принадлежит 55,67% обыкновенных акций Общества. Другие значительные акционеры - Fortum Power and Heat Oy (25.69%) и ЗАО «ХК Интеррос» (7,83%).

Перечень аффилированных лиц приведен ниже:

№ п.п.	ФИО, Наименование, адрес
1	Компании и физические лица, перечисленные в «Списке аффилированных лиц ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31.12.2006» размещенных на официальном сайте ОАО «ТГК-1» (http://www.tgc-1.ru/ir/raskrytie/spiski/)
	Компании, перечисленные в «Списке аффилированных лиц ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 31.12.2006», размещенных на официальном сайте РАО «ЕЭС России» (http://www.rao-ees.ru/ru/investor/reporting/obsh/show.cgi?spisok_af.htm)

В связи с тем, что Общество находится под контролем ОАО РАО «ЕЭС России», все предприятия под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» признаются аффилированными Обществу.

Общество осуществляло операции по продажам и закупкам продукции, работ и услуг с предприятиями группы РАО «ЕЭС России» в 2006 году. Продажи включают в себя, в основном, продажу электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Участники оптового рынка не осуществляют операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней), в случаях их наличия, в соответствии Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации». Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях. Кроме этого, за отчетный период Общество реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 1 736 716 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03г. № «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Продажа теплоэнергии ОАО "Кольская энергосбытовая компания" осуществлялась по тарифам, установленным Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области №21/2 от 16.12.2005.

Закупки у предприятий группы РАО «ЕЭС России» представлены, в основном, арендой генерирующего оборудования. Стоимость аренды включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимости услуг определяется утвержденной Советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

Закупка услуг по диспетчеризации ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" производилось по тарифам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 24.11.05г "Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые ОАО "Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы"

Кроме того, в отчетном году были заключены договоры доверительного управления над ОАО «Мурманская ТЭЦ» и тремя сбытовыми компаниями: ОАО «Карельская энергосбытовая компания», ОАО «Кольская энергосбытовая компания» и ОАО «Петербургская сбытовая компания». Согласно этих договоров, в управление Обществу были переданы все акции вышеперечисленных компаний, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России».

Продажа аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи аффилированным лицам составила (без НДС):

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	Сумма за 2006 год, тыс. рублей	Сумма за 2005 год, тыс. рублей	Вид реализованной продукции (работ, услуг)
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	4 735 999	2 205 900	Реализация электроэнергии и мощности
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	2 035 073	300 014	Реализация электроэнергии, теплоэнергии и мощности
ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	1 029 981	300 000	Реализация электроэнергии и мощности
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	338 762	-	Реализация электроэнергии
Fortum Power and Heat Oy	326 744	-	Реализация электроэнергии
ОАО "Интер РАО ЕЭС"	270 407	-	Реализация электроэнергии и мощности
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	50 391	-	Прочая реализация
ОАО "Ульяновскэнерго"	42 992	-	Реализация электроэнергии и мощности
Прочие	94 203	-	
Итого	8 924 552	2 805 914	

Закупки у аффилированных лиц

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	Сумма за 2006 год, тыс. рублей	Сумма за 2005 год, тыс. рублей	Характер услуг
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	1 214 797	364 440	Аренда генерирующих активов
ОАО "Ленэнерго"	-	430 038	Аренда генерирующих активов
ОАО "Колэнерго"	-	83 580	Аренда генерирующих активов
ОАО "Кольская генерирующая компания"	289 544	-	Аренда генерирующих активов
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	279 700	-	Оплата услуг по диспетчеризации
ОАО "Карелэнергогенерация"	199 540	76 795	Аренда генерирующих активов
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"	108 617	26 235	Аренда основных средств

ОАО "ФСК ЕЭС"	33 180	-	Оплата услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	19 623	-	Закупка электроэнергии
Прочие	7 793	-	
Итого	2 152 794	981 088	

Состояние расчетов с аффилированными лицами:

Дебиторская задолженность

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	на 31.12.2006, тыс. руб	на 31.12.2005, тыс. руб
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	45 814	362 000
ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	38 412	129 000
Fortum Power and Heat OY	37 621	-
Российские коммунальные системы	23 238	-
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	18 476	-
ОАО «Колэнерго»	17 145	-
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	-	887 198
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	-	817 000
Прочие	40 635	-
Итого	221 341	2 195 198

Кредиторская задолженность

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	на 31.12.2006, тыс. руб	на 31.12.2005, тыс. руб
ОАО «Колэнерго»	45 637	83 580
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	28 369	-
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	10 632	-
ОАО «Кольская энергосбытовая компания»	9 183	-
Российские коммунальные системы	2 720	-
ОАО «Карельская энергосбытовая компания»	1 645	-
Петербургская генерирующая компания	-	1 031 725
ОАО «Ленэнерго»	-	430 038
ОАО «Карелэнергогенерация»	-	76 795
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	-	1 630
Другие	12 224	-
Итого	110 410	1 623 768

Вознаграждения директорам

В 2006 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму приблизительно 66 636 тыс. руб. (в 2005 году - около 7 млн. руб.)

3.20 Условные факты хозяйственной деятельности

- Кольский филиал ОАО ТГК-1 (до реорганизации - ОАО «Кольская генерирующая компания») - иск от УМ ЖКП п. Туманный (взыскание необоснованного обогащения на сумму 86 768 тыс. рублей). Рассмотрение назначено на апрель 2007.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность,

которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным

3.21. События после отчетной даты

20.03.2007г. Общество разместило облигационный займ. Облигации размещены по номинальной стоимости 1000 рублей за одну облигацию в количестве 4 000 000 штук. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Обществом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.

Сведения о лице, предоставившем обеспечение по ценным бумагам выпуска:

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»*

Сокращенное наименование: **ООО «ТГК-1 Финанс»**

Место нахождения: **Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1.**

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа

Поручителя: **Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1**

В дальнейшем Общество планирует приобрести компанию-поручителя.

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2007 года.

Генеральный директор Общества

В.Н. Родин

Главный бухгалтер Общества

Р.В. Станишевская

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 6
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

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

Аудитор

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

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

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

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

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

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

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 78 № 005528128 выдано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу. Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц 25 марта 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменении капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

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

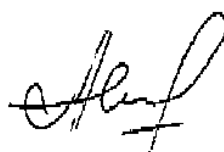
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период, с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

«17» «марта» 2008 года

Директор акционерного общества



А.С. Иванов

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный



Е. Н. Белоусова

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 20 07 г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация ОАО "ТЭК-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
Местонахождение (адрес) 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д 1

Коды		
0710001		
2007	12	31
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	30 096 921	33 430 525
Незавершенное строительство	130	2 645 620	5 228 720
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	194
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 338 839	1 710 061
Прочие внеоборотные активы	150	-	101 591
Итого по разделу I	190	34 081 380	40 471 091
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 148 406	2 277 255
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 996 228	2 090 074
готовая продукция и товары для перепродажи	214	8 984	7 592
расходы будущих периодов	216	140 786	179 187
прочие запасы и затраты	217	408	402
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	329 994	207 945
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	74 957	1 456 712
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 764 893	11 118 211
в том числе покупатели и заказчики	241	2 006 205	2 848 734
Краткосрочные финансовые вложения	250	5 599	17 956 356
Денежные средства	260	644 378	2 007 360
Итого по разделу II	290	6 966 227	35 023 839
БАЛАНС	300	41 047 607	75 494 930

Итого по разделу I
Итого по разделу II
310 Итого по балансу
Дата: 17 мая 2008

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 476/102н)
(в ред. от 18 сентября 2006 г.)

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 20 07 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТЭК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности производства 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

Коды		
0710002		
2007	12	31
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	26 194 579	20 502 716
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(25 343 553)	(20 177 368)
Валовая прибыль	029	851 026	325 348
Прибыль (убыток) от продаж	050	851 026	325 348
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	347 091	932
Проценты к уплате	070	(366 784)	(98 203)
Доходы от участия в других организациях	080	1 430	8 154
Прочие доходы	090	1 373 356	4 209 364
Прочие расходы	100	(1 765 466)	(3 719 201)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	440 653	726 394
Отложенные налоговые обязательства	142	(315 355)	(145 899)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	(1 176)	17 663
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	124 122	598 158
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	209 813	(27 385)
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,0000	0,0012

ВНПРИБЫЛИ И УБЫТКИ
в соответствии с отчетом о прибылях и убытках
ОАО "ТЭК-1" за 12 месяцев 2007 года
Директор _____
Дата 17 МАЯ 2008

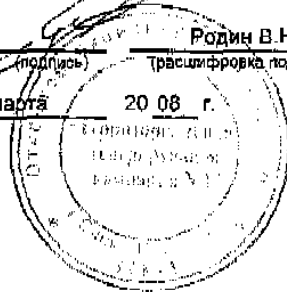
Расшифровка отдельных прибылей и убытков

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	57 828	69 789	17 624	3 834
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	10 286	43 271	19 055	100 785
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	54 981	119 407	6 121	24 073
Отчисления в оценочные резервы	270	х	х	х	14 744
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	13 246	3 276	966	х

Руководитель Родин В.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Станишевская Р.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 17 » марта 20 08 г.



ПЕРВОУСТЬ-ИНТЕР
 ООО «Первоусть-Интер»
 ЗАО «Первоусть-Интер»
 Аудитор _____
 Дата 17 МАЯ 2008

Отчет об изменениях капитала
за 12 месяцев 20 07 г.

Организация ОАО "ТГК-1" Форма № 3 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН
Вид деятельности производство электр и теплоэнергии по ОКПО
Организационно-правовая форма / форма собственности открытое акционерное общество/частная по ОКФС/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. /-млн.-руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710003		
2007	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
394		

I. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (непок- рытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2006 г. (предыдущий год)	050	10 000	-	-	-	587 314	597 314
Изменения в учетной политике	061	x	-	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	-	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	10 000	-	-	-	587 314	597 314
Результат от пересчета иностранной валют	061	x	-	-	x	x	-
Чистая прибыль	062	x	-	x	x	598 158	598 158
Дивиденды	063	x	-	x	x	(250 000)	(250 000)
Отчисления в резервный фонд	064	x	-	x	500	(500)	-
Увеличение величины капитала за счет:							
дополнительного выпуска акций	070	29 022 225	-	16 525 711	6 286	-	45 554 222
увеличения номинальной стоимости акций	071	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	072	-	-	x	x	x	-
прочее	073	29 022 225	-	16 525 711	-	-	45 547 936
Уменьшение величины капитала за счет:							
уменьшения номинала акций	080	(10 000)	-	-	-	(16 534 019)	(16 544 019)
уменьшения количества акций	081	-	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	082	-	-	x	x	x	-
прочее	083	-	-	x	x	(14 923 626)	(14 923 626)
прочее	084	(10 000)	-	-	-	(1 610 394)	(1 620 394)
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2007 г. (отчетный год)	090	29 022 225	-	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675
Изменения в учетной политике	091	x	-	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	092	x	-	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	29 022 225	-	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675
Результат от пересчета иностранной валют	101	x	-	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	-	x	x	124 122	124 122
Дивиденды	103	x	-	x	x	(383 028)	(383 028)

В соответствии с приказом
Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
и приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/402н
Акт
Дата 17 мая 2009

Показатель наименование		код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная при- быль (непок- рытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	
Отчисления в резервный фонд	110	x	-	x	29 908	(29 908)	-	
Увеличение величины капитала за счет:	120	9 487 373	-	23 285 600	-	-	32 772 973	
дополнительного выпуска акций	121	9 487 373	-	23 285 600	x	x	32 772 973	
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	-	x	x	x	-	
реорганизации юридического лица	123	-	-	-	x	-	-	
прочее	124	-	-	-	-	-	-	
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	(20 558)	(16 018)	-	23 738	(12 838)	
уменьшения номинала акций	131	-	-	x	x	x	-	
уменьшения количества акций	132	-	-	x	x	x	-	
реорганизации юридического лица	133	-	-	x	x	-	-	
прочее	134	-	(20 558)	(16 018)	-	23 738	(12 838)	
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	38 509 598	(20 558)	39 795 293	36 694	(15 864 123)	62 458 904	

II. Резервы

Показатель наименование		код	Остаток	Поступило	Использо- вано	Остаток
1	2	3	4	5	6	7
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
резервный капитал						
<i>(наименования резерва)</i>						
данные предыдущего года	151	-	6 786	-	-	6 786
данные отчетного года	152	6 786	29 908	-	-	36 694
Оценочные резервы:						
резерв по сомнительным долгам						
<i>(наименования резерва)</i>						
данные предыдущего года	173	-	14 744	-	-	14 744
данные отчетного года	174	14 744	-	(14 744)	-	-

Итого: 17 МА 2008

Справки

Показатель		Остаток на начало		Остаток на конец	
наименование	код	отчетного года		отчетного периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	29 955 885		62 457 080	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности — всего	210	1148	187	43	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	28	159	-	-
прочее	212	1 120	28	43	-

Руководитель

(подпись)

Родин В.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

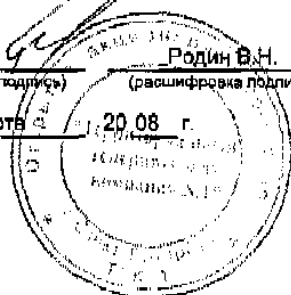
Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 17 »

марта

20 08 г.



ИЗДАНИЕ 2008 г.
 В соответствии с приказом
 ЗАО "Иркутскэнерго" от 17.03.2008 г.
 Аудитор _____
 Дата 17 марта 2008 г.

Отчет о движении денежных средств
 за 12 месяцев 20 07 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТЭК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности производство электро и теплоснабжения по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

открытое акционерное общество/частная по ОКФС/ОКФЧ

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710004		
2007	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	18	
384		

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	644 360	233 213
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	30 325 654	25 046 906
Прочие доходы	140	1 433 476	40 795 686
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(25 826 575)	(23 022 545)
на оплату труда	160	(2 539 763)	(1 857 203)
на выплату дивидендов, процентов	170	(934 769)	(510 699)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 300 726)	(1 856 494)
на прочие расходы	183	(907 710)	(39 267 119)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	249 587	(671 468)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	67 080	2 650
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	862 587	453 863
Прочие поступления	260	176 421	3 473 194
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(12 872 946)	(2 030 574)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(20 000)	(488 914)
Прочие расходы	320	(1 080 273)	(675 465)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(12 867 131)	734 754

Итого за период
 2007 г. 12 мес.
 2007 г. 12 мес.
 Дата 17 МА 2008

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	32 401 429	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	12 199 240	4 604 141
Поступление средств по целевому финансированию	430	111	187
Прочие доходы	440	9 653 000	3
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(12 763 824)	(3 128 763)
Прочие расходы	470	(27 509 471)	(1 127 707)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	13 980 485	347 861
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	1 362 941	411 147
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	2 007 301	644 360
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	1 580	3 188

Руководитель

(подпись)

Родин В.Н.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

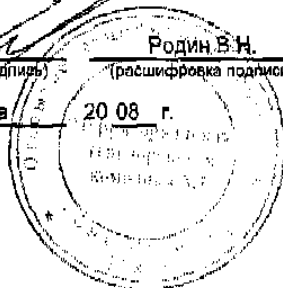
Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

« 17 »

марта

20 08 г.



Итого: _____
 в рублях: _____
 Дата: 17 марта 2008 г.

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 12 месяцев 20 07 г.

Форма № 5 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		
0710005		
2007	12	31
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47		18
384		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	8 436 187	109 250	(2 730)	8 542 707
Сооружения и передаточные устройства	071	15 504 240	3 726 597	(2 202)	19 228 635
Машины и оборудование	072	6 117 834	1 231 284	(3 031)	7 346 087
Транспортные средства	073	93 662	141 662	(929)	234 395
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	63 668	15 670	(89)	79 249
Многолетние насаждения	077	206	80	-	286
Другие виды основных средств	078	10 939	9 738	(134)	20 543
Земельные участки и объекты природопользования	079	21 691	-	-	21 691
Итого	090	30 248 427	5 234 281	(9 115)	35 473 593

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	151 506	2 043 068
в том числе:			
зданий и сооружений	141	90 597	1 262 688
машин, оборудования, транспортных средств	142	59 941	770 540
других	143	968	9 840
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	110 867	138 037
в том числе:			
здания и сооружения	151	110 862	128 241
прочие	152	5	9 796
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	685	685
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	14 487	15 485
в том числе:			
зданий и сооружений	161	9 449	14 230
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 609	1 062
других	163	3 429	193
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	3 572
	код	на начало отчетного года	на начало предыдущего года
СПРАВОЧНО.	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	244 610	1 019 755

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	224	-	224
Итого	240	-	224	-	224
		На начало отчетного периода	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	30		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 188	62	(67)	3 183
в том числе:					
исследования гидроагрегата № 2	311	3 188	62	(67)	3 183

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510	1 227 798	661 998	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	68 541	392 972	-	-
Предоставленные займы	525	45 272	845 273	-	-
Прочие	535	65 769	202 790	5 599	17 956 356
Итого	540	1 338 839	1 710 061	5 599	17 956 356
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550	890 232	-	-	-
Итого	570	890 232	-	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	653 306	-	-	-

ПРОВЕРИТЕЛЬ
в отделе
БАО
Аудитор
Дата 17.04.2008

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	610	3 764 893	11 118 211
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 006 204	2 848 734
авансы выданные	612	277 604	6 841 980
прочая	613	1 481 084	1 427 497
долгосрочная — всего	620	74 957	1 456 712
авансы выданные	622	-	1 398 067
прочая	623	74 957	58 645
Итого	630	3 839 850	12 574 923
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная — всего	650	8 367 275	6 576 871
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 976 789	3 888 246
авансы полученные	652	1 189 971	1 396 213
расчеты по налогам и сборам	653	216 352	199 096
кредиты	654	4 671 704	742 663
займы	655	-	85 803
прочая	656	312 459	264 850
долгосрочная — всего	660	1 734 825	5 192 349
в том числе:			
кредиты	661	1 734 825	1 343 349
займы	662	-	3 849 000
Итого	670	10 102 100	11 769 220

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	17 860 417	14 550 465
Затраты на оплату труда	720	2 902 087	2 033 775
Отчисления на социальные нужды	730	600 274	442 722
Амортизация	740	1 892 609	151 225
Прочие затраты	750	2 088 166	2 999 181
Итого по элементам затрат	760	25 343 553	20 177 368
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
расходов будущих периодов	766	139 992	126 838

Итого по элементам затрат
25 343 553
20 177 368
139 992
126 838
Дата 17.04.2019

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные — всего	810	-	5 363 783
Выданные — всего	830	2 647 894	2 450 898
Имущество, переданное в залог	840	2 167 344	2 167 344
из него:			
объекты основных средств	841	2 167 344	2 167 344

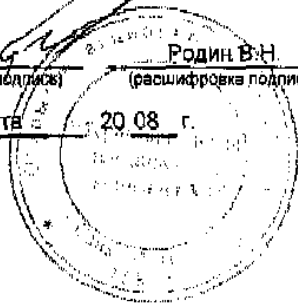
Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	1 148	187
в том числе:			
на выплаты чернобыльцам	911	28	159
компенсация за военные сборы	912	1 120	28

Руководитель Родин В.Н.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Станишевская Р.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 17 » марта 20 08 г.



024
027
17 МА 08

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2007 ГОД**

Пояснительная записка

1. Общие сведения

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

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Решение о создании ОАО «ТГК-1» (далее по тексту Общество) было принято 17.03.2005 собранием акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, номер свидетельства 005528128. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

Численность персонала на 31 декабря 2007 года составила 8 712 человек (на 01.01.2007г. – 8 491 человек).

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

Операционную деятельность ОАО "ТГК-1" начала 1 октября 2005 года. ОАО «ТГК-1» объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав ТГК-1 входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский.

Общая установленная электрическая мощность компании 6 248,4 МВт. По этому показателю ТГК-1 занимает третье место среди всех территориальных генерирующих компаний России. При этом совокупная доля гидрогенерации в установленной мощности составляет 46%. Выработанная электроэнергия поставляется, прежде всего, на внутренний оптовый рынок, а также частично экспортируется в Финляндию и Норвегию. ОАО «ТГК-1» - единственная

компания среди ОГК/ТГК России, обладающая возможностями прямого экспорта электроэнергии.

Общая установленная тепловая мощность ТГК-1 14 735 Гкал/ч. Компания является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, городе Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область). В структуру активов ТГК-1 входят тепловые сети совокупной протяженностью свыше 940 км.

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

В ноябре 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1" 29 октября 2007 г одобрило реорганизацию общества в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-1 Холдинг". "ТГК-1 Холдинг", создаваемое путем реорганизации РАО "ЕЭС России", войдет в состав "ТГК-1" на условиях, предусмотренных договором о присоединении "ТГК-1 Холдинг" к "ТГК-1". Список лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров общества, был составлен по состоянию на 19 сентября 2007 г. По итогам реорганизации пакет акций "ТГК-1", принадлежащий РАО "ЕЭС России" (524 551 662 283 акций), будет распределен между миноритарными акционерами РАО "ЕЭС России" в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО "ЕЭС России" ОАО "ТГК-1 Холдинг" с одновременным присоединением последнего к ОАО "ТГК-1". Процедуру присоединения планируется закончить в июле 2008 год

Также акционеры ОАО "ТГК-1" 29.10.07г. одобрили решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 4 056 160 466 штук номинальной стоимостью 0,01 руб каждая (0,11% от уставного капитала ОАО "ТГК-1" после реорганизации). Способ размещения – конвертация обыкновенных и привилегированных акций ОАО "ТГК-1 Холдинг" в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО "ТГК-1". Были установлены следующие коэффициенты конвертации акций: 0,0261552883800093 обыкновенной именной акции ОАО "ТГК-1 Холдинг" конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО "ТГК-1" номинальной стоимостью 0,01 руб каждая; 0,0285600440926069 привилегированной именной акции ОАО "ТГК-1 Холдинг" конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО "ТГК-1" номинальной стоимостью 0,01 руб каждая. Таким образом, максимальный

пакет, который будет распределен между миноритарными акционерами РАО "ЕЭС России", составит 528 607 822 749 (13,71% от уставного капитала ОАО "ТГК-1" после реорганизации).

По состоянию на 31.12.07г. основными акционерами ТГК-1 являются ОАО РАО «ЕЭС России» (42,3%), концерн «Fortum Power and Heat Oy» (25,7%), ООО «Русские энергетические проекты» (17,7%) и ОАО «Норильский Никель» (5,6%).

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2007г.:

1. Чикунов Александр Васильевич – Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Пичугина Мария Николаевна;
3. Аханов Дмитрий Сергеевич – Руководитель Федерального агентства по энергетике РФ (Росэнерго);
4. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент, глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;
5. Куула Тапио – Президент концерна «Fortum Power and Heat Oy»;
6. Херн Дэвид – Управляющий директор компании Halcyon Advisors;
7. Матвиенко Валентина Ивановна – Губернатор г. Санкт-Петербург;
8. Чухлебов Виталий Степанович – Ответственный секретарь Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»;
9. Новоселов Дмитрий Борисович – Вице-президент, Глава операционной деятельности корпорации «Fortum» в России;
10. Бугров Андрей Евгеньевич – Управляющий директор ЗАО «ХК» ИНТЕРРОС»;
11. Родин Валерий Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2007г.:

1. Матюнина Людмила Романовна – Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Михно Ирина Васильевна – Заместитель начальника Департамента-начальник отдела Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Бедридинова Елена Сергеевна – Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Веккиля Ирья – Вице-президент концерна «Fortum»;
5. Орлова Наталья Юрьевна – Заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1».

Члены Правления Общества на 31.12.2007г.:

1. Родия Валерий Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
3. Белов Валерий Владимирович – Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;
4. Максимов Юрий Николаевич – Заместитель генерального директора по экономике и финансам;
5. Лапутько Сергей Дмитриевич - Главный инженер ОАО «ТГК-1»;
6. Станищевская Райса Владимировна – Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»;
7. Филиппов Андрей Николаевич – Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству;
8. Столяров Александр Георгиевич – Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности;
9. Зубарев Андрей Сергеевич – Заместитель генерального директора по корпоративным проектам;
10. Федоров Андрей Алексеевич – Заместитель генерального директора по общим вопросам.

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2007г. и составившего 24,5462 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2006 г. – 26,3311 руб.), 35,9332 рублей за один евро (31 декабря 2006 г. – 34,6965 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 10000 рублей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации. Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату вводу в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По

объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	25-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудование	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли;

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

2.5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется

текущая рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2007 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Объекты, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам, программные продукты), отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

2.9. Кредиты и займы

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

2.10. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученным эмиссионным доходом от дополнительного размещения акций.

В соответствии с законодательством в обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В отчетном году были произведены отчисления в резервный фонд.

2.11. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с продажей валюты, основных средств, ценных бумаг и материально-

производственных запасов, переоценкой финансовых вложений, штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений и другие доходы.

2.12. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества на 2007 год и 2008 год не вносились.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Значительное изменение валюты баланса на конец отчетного периода связано с размещением дополнительного выпуска акций.

3.1. Основные средства (статья 120 бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств на 31.12.07г. составила 33 430 525 тыс. руб., что составляет 44,3% всех активов Общества.

Наименование группы основных средств	тыс. руб.	
	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
Земельные участки и объекты природопользования	21 691	21 691
Здания, машины и оборудование, сооружения в том числе:	29 954 561	33 111 320
филиал «Невский»	20 753 022	23 658 364
филиал «Карельский»	2 570 168	2 572 508
филиал «Кольский»	6 511 513	6 705 744
АСП	14 386	88 101
Управление ОАО «ТГК-1»	105 472	86 603
Другие виды основных средств	120 669	297 514

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 бухгалтерского баланса)

В 2007 году в ОАО «ТГК-1» развернута масштабная инвестиционная программа, в состав которой входит реализация приоритетных проектов, включенных в пятилетнюю инвестиционную программу Холдинга ОАО РАО

«ЕЭС России». В течение года заключены контракты на условиях строительства «под ключ» (EPCm) и начаты работы по проектам:

- комплексная реконструкция каскада Вуоксинских ГЭС;
- реконструкция Первомайской ТЭЦ-14;
- расширение Южной ТЭЦ-22.

По проекту расширения Правобережной ТЭЦ-5 разработано технико-экономическое обоснование и заключен PCm-контракт на строительство парогазового энергоблока электрической мощностью 450 МВт.

По проекту реконструкции ЭС-2 Центральной ТЭЦ разработана и согласована схема выдачи электрической мощности реконструируемой ТЭЦ, разработаны технические условия на поставку силовых трансформаторов и основного электротехнического оборудования. На 31.12.2007 выполняется проектирование (разработчик АО «Силтумэлектропроектс»), проводятся инженерные изыскания на площадке, ведется подготовка конкурса на поставку основного электротехнического оборудования.

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2007 год составил 7 844 860 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 6 445 200 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 427 100 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 566 000 тыс. руб. без НДС;
- АСП – 406 500 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» за 2007 года составил 5 238 300 тыс. руб. без НДС, в том числе

- филиал «Невский» - 4 609 800 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 169 900 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 375 700 тыс. руб. без НДС;
- АСП – 82 900 тыс. руб. без НДС.

В филиале «Невский» введен в эксплуатацию паровой котел БКЗ-160-100ГМ ст.№ 4 с АСУ ТП, реконструированы и проложены новые тепловые сети в пенополиуретановой изоляции, на Правобережной ТЭЦ-5 энергоблок №1 электрической мощностью 180 МВт и подстанция «Октябрьская» оснащены противоаварийной автоматикой, заменены главные трансформаторы ГЭС-12 каскада Свирских ГЭС.

В филиале «Кольский» после реконструкции введен в эксплуатацию гидроагрегат №1 на Нива ГЭС-3 каскада Нивских ГЭС, а также произведена замена трансформатора гидротурбины.

В филиале «Карельский» на каскаде Выгских ГЭС выполнен комплекс работ в области АИИС КУЭ: измерительные тракты приведены к требованиям НП «АТС». На Петрозаводской ТЭЦ выполнены следующие работы:

- на турбоагрегате №2 внедрена система вибрационной диагностики;
- произведена реконструкция напорных водоводов ТЭЦ;
- внедрена система мониторинга водно-химического режима.

Реализация запланированной инвестиционной программы позволит увеличить установленную электрическую мощность электростанций ОАО «ТГК-1» к 2015 году на 3 606 МВт, т.е. на 58% по сравнению с 2007 годом.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 1 710 061 тыс. руб.

Наименование организации	тыс. руб.	
	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
ОАО «Карелэнергоремонт»	67 312	0
ОАО «Теплоремонт»	1 230	0
ОАО «Силовые машины»	890 232	0
ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»	269 026	269 026
ЗАО «Энергоинвест»	45 273	45 273
ОАО Мурманская ТЭЦ (займ)	0	800 000
ОАО Мурманская ТЭЦ (акции)	0	372 972
ОАО Хибинская тепловая компания	0	20 000
Банк МДМ АКБ Москва	8 000	8 000
Министерство строительства республики Карелия (совместная деятельность)	57 767	194 790

В июле 2007 года ОАО «ТГК-1» продало ОАО РАО «ЕЭС России» пакет акций ОАО «Силовые машины» по цене 795 965 тыс. руб.

В сентябре 2007 года ООО «Энергосервис» был продан пакет акций ОАО «Карелэнергоремонт» по цене 61 000 тыс. руб.

Обществом были приобретены обыкновенные именные акции ОАО «Хибинская тепловая компания» на сумму 20 000 тыс. руб. (50% от уставного капитала ОАО «ХТК»).

После завершения процедуры обмена акций дополнительной эмиссии ОАО «ТГК-1» на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», ранее принадлежавшие, главным образом, ОАО РАО «ЕЭС России» и компании «Интеррос», ОАО

«ТГК-1» стало владельцем 84,06% уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ», при этом доля принадлежащих компании обыкновенных именных акций составила 90,24%. Таким образом, ОАО «Мурманская ТЭЦ» стала дочерним обществом ОАО «ТГК-1».

В июле 2007 года был выдан займ ОАО «Мурманская ТЭЦ» на сумму 800 000 тыс. руб. со сроком погашения по 19.07.2010г. включительно. За 2007 год по займу были начислены проценты в сумме 22 963 тыс. руб., задолженность по которым ОАО «Мурманская ТЭЦ» погасила в декабре 2007 года. Доход по процентам был отражен в отчете о прибылях и убытках по строке «Проценты к получению».

В июне 2006 года между ОАО «ТГК-1» и Министерством строительства Республики Карелия был заключен договор простого товарищества (совместной деятельности). Предметом договора является строительство дизельной электростанции на о. Валаам с целью создания системы надежного энергоснабжения на о. Валаам. Строительство дизельной электростанции планируется закончить и начать использовать в конце 2008 года. Вкладом ОАО «ТГК-1» по договору совместной деятельности являются денежные средства в размере 194 790 тыс. руб.

В связи с отсутствием признаков устойчивого обесценения финансовых вложений резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 2 378 846 тыс. руб., 6,77 % от оборотных активов или 3,15 % от всех активов Общества.

Расшифровка материально-производственных запасов

Наименование запаса	тыс. руб.	
	на 01.01.2007 г.	на 31.12.2007 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них:	2 146 406	2 278 076
- мазут	858 435	822 790
- уголь	359 173	398 112
- другое технологическое топливо	17 215	28 042
- запасные части	401 710	461 028
- прочие сырье и материалы	359 695	380 102

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам,

используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Расходы будущих периодов

В соответствии с ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" в бухгалтерском балансе активы и обязательства должны представляться с подразделением в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные. Активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты или продолжительности операционного цикла, если он превышает 12 месяцев. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

В связи с этим суммы расходов будущих периодов, срок использования которых при принятии к учету был определен как превышающий 12 месяцев, отнесены к внеоборотным активам.

Расшифровка расходов будущих периодов:

Внеоборотные активы	тыс. руб.	
	на 01.01.07 г.	на 31.12.07 г.
Программные продукты	-	101 591
Итого	-	101 591

Оборотные активы	тыс. руб.	
	на 01.01.07 г.	на 31.12.07 г.
Страхование	50 785	48 350
Программные продукты	43 999	74 308
Отпуска будущих периодов	4 577	7 722
Лицензии	5 434	5 725
Прочие расходы	35 991	43 082
Итого	140 786	179 187

3.5. Дебиторская задолженность (статьи 230 и 240 бухгалтерского баланса)

На конец отчетного периода произошло значительное увеличение дебиторской задолженности (на 31.12.07 – 12 574 923 тыс. руб., на 31.12.06 – 3 839 850 тыс. руб.). Увеличение задолженности связано с перечислением авансов по инвестиционным проектам строительства новых блоков на филиалах.

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 292 140 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.21)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется Региональной энергетической комиссией.

Наименование	тыс. руб.	
	На 01.01.07г.	На 31.12.07г.
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	74 957	1 456 712
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты (статья 241 бухгалтерского баланса)	2 006 205	2 848 734
в т.ч.		
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ	160 417	269 163
перепродавцы	260 206	334 894
бюджетные организации	837 800	1 249 415
прочие потребители	570 779	799 591
другие покупатели и заказчики	177 003	195 671

По статье 230 бухгалтерского баланса числится дебиторская задолженность в сумме 56 224 тыс. руб. с ОАО «Петрозаводские коммунальные сети». Срок погашения задолженности 2011 год. А также аванс, выданный ЭМК Инжиниринг в сумме 1 398 067 тыс. руб.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 года (14 744 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года).

В течение 2007 года за счет резерва была списана дебиторская задолженность в сумме 7 517 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва в сумме 7 227 тыс. руб. был отнесен на увеличение прочих доходов.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (на 31.12.07 – 8 269 477 тыс. руб., на 31.12.06 – 1 758 688 тыс. руб.) состоит авансов выданных (на 31.12.07 – 6 841 980 тыс. руб., на 31.12.06 – 277 604 тыс. руб.), из пеней и штрафов по договорам (на 31.12.07 – 15 603 тыс. руб., на 31.12.06 – 23 372 тыс. руб.), переплаты по налогам в федеральный бюджет (на 31.12.07 – 703 568 тыс. руб., на 31.12.06 – 550 443 тыс. руб.), в бюджеты субъектов РФ (на 31.12.07 – 13 585 тыс. руб., на 31.12.06 – 304 106 тыс. руб.), в местные бюджеты (на 31.12.07 – 1 272 тыс. руб., на 31.12.06 – 94 тыс. руб.), внебюджетные фонды (на 31.12.07 – 2

140 тыс. руб., на 31.12.06 – 1 720 тыс. руб.), другой задолженности (на 31.12.07 – 691 329 тыс. руб., на 31.12.06 – 601 349 тыс. руб.).

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения на 31.12.07г. составили 17 956 356 тыс. руб. (на 31.12.06г. 5 599 тыс. руб.), из них векселя на сумму 101 356 тыс. руб. (на 31.12.06г. 5 599 тыс. руб.), депозиты на сумму 17 855 000 тыс. руб. (на 31.12.06г. 0 тыс. руб.).

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 01.01.2007 года

тыс. руб.					
№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма (тыс.руб.)	Срок возврата
1	ОАО «СЭБ Банк»	Векселя	Беспроцентные	5 599	По предъявлению
Итого				5 599	

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2007 года

тыс. руб.					
№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма (тыс. руб.)	Срок возврата
1	Северо-Западный банк Сбербанка России	Депозитный вклад	7,3	6 547 000	2008 год
2	ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	Депозитный вклад	7,0	5 304 000	2008 год
3	ОАО «Альфа-Банк»	Депозитный вклад	8,0	6 004 000	2008 год
4	ОАО Банк Возрождение	Векселя	Беспроцентные	101 356	По предъявлению
Итого				17 956 356	

По состоянию на 31.12.07г. в составе краткосрочных финансовых вложений числятся векселя ОАО Банк Возрождение в сумме 101 356 тыс. руб., полученные в оплату за поставленную электроэнергию.

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражено:

тыс. руб.

Наименование	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	3 695 571	5 748 405
в том числе:		
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 976 789	3 888 246
Из них		
ЗАО ГЭСК	136 340	1 615
ГУП ТЭК СПб	166 839	178 775
ГУП Водоканал	17 086	166 091
ООО Поиском	12 835	0
ЗАО Петербургрегионгаз	139 107	204 911
ЗАО ЦФР	94 111	106 319
ЗАО РСУ-103	171 185	767 216
ЗАО Трест СЗЭМ	21165	442 278
Задолженность по оплате труда (статья 622 баланса)	21 073	16 836
Задолженность внебюджетным фондам (статья 623 баланса)	25 971	31 820
из них:		
Пенсионный фонд	21 216	26 655
Фонд обязательного медицинского страхования	3 193	3 947
Фонд социального страхования	1 562	1 218
Задолженность перед бюджетом (статья 624 баланса)	216 352	199 096
из них:		
Федеральному бюджету	73 100	93 645
Бюджету субъектов РФ	131 754	92 277
Местным бюджетам	11 498	13 174
Прочие кредиторы, всего (строка 625 баланса)	1 455 386	1 612 407
из них:		
Авансы полученные	1 189 971	1 396 213
НДС в неоплате	31 653	6 471
Другие кредиторы	233 762	209 723

По статье "Прочие кредиторы", в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам, полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (217 908 тыс. руб.) и покупателей прочих работ и услуг (1 178 305 тыс. руб.).

3.8. Займы и кредиты

Движение кредитов и займов в 2007 году:

тыс. руб.

№	Займодавец	Ставка %	на 01.01.07	Получено, начислены курсовые разницы, переведено из долгосрочных	Начислены проценты	Погашено и переведено в состав краткосрочных	на 31.12.07	Срок и обеспечение
Долгосрочные кредиты и займы (строка 510 баланса)								
1	ЕБРР	7,03	693 930	34 696	0	297 428	431 198	2010 год Имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс.руб
2	Nordic Investment Bank	7,35	1 040 895	52 823	0	181 567	912 151	2014 год Без обеспечения
3	Облигационный займ	7,75	0	4 000 000	0	151 000	3 849 000	2014 год Поручительство
	итого		1 734 825	4 087 519	0	629 995	5 192 349	
Краткосрочные кредиты и займы (строка 610 баланса)								
1	АКБ «Промсвязьбанк»	8,0	791 148	0	17 788	808 936	0	Без обеспечения
2	ОАО «Альфа-Банк»	8,9	590 863	0	5 306	596 169	0	Без обеспечения
3	АКБ «Росбанк»	8,5	501 281	0	9 501	510 782	0	Без обеспечения
4	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»	9,03	1 002 969	1 500 000	73 289	2 576 258	0	Без обеспечения
5	ОАО	8,00	1 002 411	0	18 998	1 021 409	0	Без

	«Промстройбанк»							обеспечения
6	ЗАО КБ «Ситибанк»	8,4	503 340	0	9 398	512 738	0	Без обеспечения
7	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	7,8	0	2 200 000	22 651	2 222 651	0	Без обеспечения
8	ОАО «СЭБ Банк»	7,00	0	500 000	10 342	260 034	250 308	24.04.08 Без обеспечения
9	АБН АМРО Банк ЗАО	7,0	0	4 000 000	95 088	4 095 088	0	Без обеспечения
10	ЕБРР	7,03	279 692	299 420	62 211	352 040	289 283	2008 год Имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс.руб
11	Nordic Investment Bank	7,35	0	167 881	77 740	42 549	203 072	2008 год Без обеспечения
12	Облигационный займ (купонный доход)	7,75	0		243 280	157 477	85 803	2008 год Поручительство
	итого		4 671 704	8 667 301	645 592	13 156 131	828 466	

Общая сумма капитализированных процентов по кредитам составила 278 811 тыс. руб.

20.03.2007г. Общество разместило облигационный займ. Облигации были размещены по номинальной стоимости 1000 рублей за одну облигацию в количестве 4 000 000 штук. Облигации были размещены посредством открытой подписки путем проведения торгов. Условиями размещения предусмотрена возможность досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев. В течение года было произведено частичное погашение займа на сумму 151 000 тыс. руб. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Обществом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций (строка 950 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах).

3.9. Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 38 509 598 тыс. руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
01.01.2007 г.			
Обыкновенные акции	2 902 222 495 057	0,01	29 022 225
15.06.2007 г.			
Обыкновенные акции	2 925 245 464 492	0,01	29 252 455
29.12.2007 г.			
Обыкновенные акции	3 850 959 750 205 3/7	0,01	38 509 598
31.12.07г.			
Обыкновенные акции	3 850 959 750 205 3/7	0,01	38 509 598

В течение года Общество осуществило 2 дополнительных эмиссии акций.

15 июня 2007 года Обществом зарегистрированы изменения в Устав в связи с размещением дополнительного выпуска акций в количестве 23 022 969 435 штук.

29 декабря 2007 года Обществом зарегистрированы изменения в Устав в связи с размещением дополнительного выпуска акций в количестве 925 714 285 713 3/7 штук.

По состоянию на 31.12.07г. Общество осуществило выкуп обыкновенных акций у акционеров в количестве 674 041 420 штук по цене 3,05 копейки.

3.10. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал Общества по состоянию на 31.12.07г. составил 39 795 293 тыс. руб. Существенное изменение величины капитала связано с получением эмиссионного дохода по дополнительной эмиссии акций в сумме 23 285 600 тыс. руб.

3.11. Резервный капитал

Резервный капитал общества составляет 36 694 тыс. руб., в соответствии с решением годового общего Собрания акционеров (Протокол №6 от 20.06.2007г.) отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 29 908 тыс. руб.

3.12. Дивиденды

На общем Собрания акционеров (Протокол №6 от 20.06.2007г.) приняты решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года в размере 0,000103369 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 300 000 тыс. руб. и по результатам I квартала 2007 года в размере 0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 83 028 тыс. руб.

3.13. Арендованные основные средства (статья 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах).

По состоянию на конец года на забалансовом счете «Арендованные основные средства» числится сумма 15 485 тыс. руб. Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Колэнерго» автотранспортные средства и гараж, у муниципальных органов власти гостиницу «Туманная». Общая сумма арендованного имущества составляет 13 250 тыс. руб. Первомайская ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Ленводоканал» подземный коллектор на сумму 1 033 тыс. руб. Филиал «Карельский» арендует у государства бомбоубежище. Сумма арендованного имущества составляет 1 202 тыс. руб.

3.14. Обеспечение обязательств и платежей полученные (статья 950 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

20.03.07г. Обществом было получено обеспечение от ООО «ТГК-1 Финанс» по облигационному займу. По состоянию на 31.12.07г. сумма обеспечения составила 3 934 803 тыс. руб.

В соответствии с условиями контракта с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, 04.07.07г. Общество получило банковскую гарантию №IGR07/MSHD/4282 на возврат аванса. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012г.

В соответствии с условиями договора с ОАО «ВО «Технопромэкспорт» на строительство «под ключ» энергоблока №4 450 МВт Южной ТЭЦ, 06.09.07г. Общество получило банковскую гарантию №07/OGR/5071083. Гарантия выдана ЗАО «Международный Московский Банк» на сумму 644 942 тыс. руб. Срок действия гарантии до 21.01.2010г.

В соответствии с условиями договора с ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» на реконструкцию Первомайской ТЭЦ-14, 03.10.07г. Общество получило банковскую гарантию №И-26-58/7-(0). Гарантия выдана АКБ «Московский Банк Реконструкции и Развития» на сумму 200 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 03.10.2008г.

В соответствии с условиями контракта с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Волховской ГЭС-6, 27.12.07г. Общество получило банковскую гарантию №IGR07/MSHD/4686. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 37 594 тыс. руб. Срок действия гарантии до 30.11.2008г.

3.15. Обеспечение обязательств и платежей выданные (статья 960 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2117/п от 30.03.2007г. на сумму 96 800 тыс. руб. на срок до 07.03.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения Совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол №22. За время действия договора были начислены проценты 87 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 96 887 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2723/п от 02.04.2007г. на сумму 94 400 тыс. руб. на срок до 08.06.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 84 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 94 484 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2724/п от 03.04.2007г. на сумму 92 100 тыс. руб. на срок до 09.09.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 83 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 92 183 тыс. руб.

3.16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 010 и 020 Отчеты о прибылях и убытках)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

тыс. руб.

	2007 г.	2006г.
Выручка		
От продажи электроэнергии и мощности	13 988 154	10 456 812
От продажи электроэнергии на экспорт	213 717	326 744
От продажи теплоэнергии	11 121 966	9 152 401
От продажи прочих работ, услуг	870 742	566 759
Всего	26 194 579	20 502 716

тыс. руб.

	2007 г.	2006г.
Себестоимость		
Электроэнергии и мощности	13 252 760	10 012 339
Электроэнергии на экспорт	81 024	95 196
Теплоэнергии	11 803 915	9 883 195
Прочее	205 854	186 638
Всего	25 343 553	20 177 368

3.17. Прочие доходы (статья 090 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие доходы состоят из следующих групп:

	тыс. руб.	
	2007г.	2006г.
Прочие доходы	1 373 356	4 209 364
в том числе:		
от продажи валюты	136 817	1 197 086
от продажи основных средств	92 744	1 745 032
от продажи ценных бумаг	877 465	456 133
от переоценки финансовых вложений	-	653 306
от продажи МПЗ	29 752	70 821
пени, штрафы к получению	57 828	17 624
доходы прошлых периодов	10 286	19 055
кредиторская задолженность более 3-х лет	13 246	966
курсовые разницы	54 981	6 121
прочие	100 237	43 220

3.18. Прочие расходы (статья 100 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие расходы состоят из следующих групп:

	тыс. руб.	
	2007г.	2006г.
Прочие расходы	1 765 466	3 719 201
в том числе:		
от продажи валюты	137 463	1 198 304
от продажи основных средств	18 591	1 697 341
от продажи и прочего выбытия фин. вложений	957 544	221 319
от продажи МПЗ	24 174	66 953
убыток прошлых периодов	43 271	100 785
пени, штрафы, неустойки	69 789	3 834
курсовые разницы	119 407	24 073
материальная помощь и другие выплаты работникам	107 134	80 941
расходы на содержание соц. сферы	14 203	26 017
расходы на благотворительность	8 022	39 652
расходы на реорганизацию	0	47 979
расходы на доп. эмиссию акций	57 034	0
невозмещаемый НДС	24 298	101 099
услуги банков	19 573	16 686
прочие	164 963	94 218

3.19. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость (НДС) Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг). В результате реализации инвестиционной программы НДС к возмещению превысил сумму НДС к уплате и на конец года переплата по НДС составила 697 035 тыс. руб.

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продажи в сумме 6 471 тыс. руб.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями филиалов и структурных подразделений (по операциям Управления – Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующие о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производятся Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО «ТГК-1».

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 105 542 тыс. руб. (за 2006 г. - 173 284 тыс. руб.).

3.19.1 Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 874 222 тыс. руб. (в 2006 г. –114 108 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов на содержание объектов обслуживающих производств и хозяйств, расходов по социальным выплатам.

В 2007 году постоянные налоговые обязательства составили 209 813 тыс. руб. (в 2006 году - 27 385 тыс.руб.).

3.19.2 Налогооблагаемые и вычитаемые временные разницы

Общая сумма налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового

учета, составила 1 314 654 тыс. руб. (2006 г. – 607 912 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году на 375 632 тыс. руб. (2006 г. – 234 262 тыс. руб.), увеличение отложенных налоговых активов в отчетном году на 60 478 тыс. руб. (2006г. – 88 363 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на добровольное страхование, амортизацию основных средств, создания резерва по сомнительным долгам.

3.19.3 Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета прибыль для целей налогообложения за 2007 год составила 0 руб. (за 2006 год 0 руб.)

3.20. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2007 г.	2006 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	121 122	598 158
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 925 032 573	484 370 416
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,000042	0,0012

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций:

Дата	Количество акций, тыс. штук	Количество дней
01.01.07	2 902 222 495	124
07.05.07	2 925 245 464	238
29.12.07	3 850 959 750	3
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	2 925 032 573	
Количество дней в 2007 году		365

У Общества отсутствуют ценные бумаги, оказывающие разводняющий эффект.

3.21. Аффилированные лица

Общество контролируется открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 42,3% обыкновенных акций Общества. Другие значительные акционеры - Fortum Power and Heat Oy (25,7%) и ООО «Русские энергетические проекты» (17,7%) (признаются компаниями, на которые оказывается существенное влияние).

Кроме того, в 2006 году были заключены договоры доверительного управления над ОАО «Мурманская ТЭЦ» и тремя сбытовыми компаниями:

ОАО «Карельская энергосбытовая компания»

ОАО «Кольская энергосбытовая компания»

ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Согласно этим договорам в управление Обществу были переданы все акции вышеперечисленных компаний, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России». Указанные договоры были расторгнуты в 2007 году.

В связи с тем, что Общество находится под контролем ОАО РАО «ЕЭС России», все предприятия под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» признаются аффилированными Обществу. Общество осуществляло операции по продажам и закупкам продукции, работ и услуг с предприятиями группы РАО «ЕЭС России» в 2007 году. Продажи включают в себя, в основном, продажу электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Участники оптового рынка не осуществляют операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней), в случаях их наличия, в соответствии Правилами оптового рынка. Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях. Кроме этого, за отчетный период Общество реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на

«балансирующий рынок». Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков.

Закупка услуг по диспетчеризации ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" и ОАО "ФСК" производилось по тарифам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам.

3.21.1 Организации, контролирующие или контролируемые компанией

Операции с организациями, контролирующими или контролируемые компанией

	2007	2006
Займ Мурманской ТЭЦ и проценты по ним	822 963	-
Прочие услуги РАО ЕЭС	4 793	-
Итого	827 756	-

Остатки по операциям с организациями, контролирующими или контролируемые компанией

	01.01.2007	31.12.2007
Кредиторская задолженность	37 049	5 696
Займ Мурманской ТЭЦ и проценты по ним	-	800 000
Итого	37 049	805 696

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2117/п от 30.03.2007г. на сумму 96 800 тыс. руб. на срок до 07.03.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения Совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол №22. За время действия договора были начислены проценты 87 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 96 887 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2723/п от 02.04.2007г. на сумму 94 400 тыс. руб. на срок до 08.06.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 84 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 94 484 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2724/п от 03.04.2007г. на сумму 92 100 тыс. руб. на срок до 09.09.11г. в

качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 83 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 92 183 тыс. руб.

3.21.2 Организации, оказывающие значительное влияние на компанию (или на которые оказывает значительное влияние компания).

Операции с организациями, оказывающими значительное влияние на компанию (или на которые оказывает значительное влияние компания).

	2007	2006
Продажа тепла и электроэнергии	10 027 688	8 779 958
Продажа прочих услуг и материалов	18 825	144 594
Итого	10 046 513	8 924 552
Закупки электроэнергии	256 100	19 623
Аренда	185 517	1 812 498
Прочие закупки	482 667	320 673
Итого закупки	924 284	2 152 794

Остатки по операциям с организациями, оказывающими значительное влияние на компанию (или на которые оказывает значительное влияние компания).

	01.01.2007	31.12.2007
Дебиторская задолженность	221 341	292 140
Кредиторская задолженность	110 410	81 422

3.21.3 Вознаграждения директорам

В 2007 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 50 338 тыс. руб. (в 2006 году – 66 636 тыс. руб.).

3. 22. Условные факты хозяйственной деятельности

Существенным представляется наличие спора между ОАО «ТГК-1» (филиал «Кольский») и МУП Апатитыэнерго о квалификации отношений по продаже теплоэнергии потребителям:

Купля-продажа теплоэнергии от ОАО «ТГК-1» непосредственно МУП Апатитыэнерго и последующая перепродажа потребителям или продажа

теплоэнергии от ОАО «ТГК-1» конечным потребителям и возникновение отношений транзита (передачи) теплоэнергии по тепловым сетям МУП Апатитыэнерго. В настоящее время ведется три арбитражных дела. Два дела в судах первой инстанции, одно – обжалуется в апелляционном порядке. Отношения возникли с 01.09.07г.

По состоянию на 31.12.07г. существенным представляется наличие спора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго», находящегося в производстве Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» по иску ОАО «Ленэнерго» о взыскании 30 миллионов рублей (включая пошлину) по соглашению о распределении солидарной ответственности между ОАО «Ленэнерго» и вновь образованными юридическими лицами в процессе реорганизации ОАО «Ленэнерго»

Требования ОАО «Ленэнерго» основаны на взыскании в 200 году с последнего со стороны ОАО РАО «ЕЭС России» суммы неосновательного обогащения, составляющего сумму неуплаченного в 2000 году в федеральный бюджет НДС с инвестиционной составляющей абонентской платы за услуги по организации работы и развитию ЕЭС России.

Сумма неосновательного обогащения не была учтена при составлении разделительного (вступительного) баланса ОАО «Ленэнерго» при его реорганизации.

Степень неблагоприятного разрешения спора для ОАО «ТГК-1» - высокая.

Заседание Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» назначено на 19 марта 2008 года.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.23. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электро и теплоэнергии, которые составляют 96,7 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.24. События после отчетной даты

12.02.08г. был подписан договор о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1» (см. Пояснение 1).

28.02.08г. был заключен договор о предоставлении займа ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 838 000 тыс. руб. (Выписка из протокола заседания Совета директоров ОАО «ТГК-1» №22 от 12.02.08г.). Срок погашения займа до 27.02.11г. Процентная ставка 13% годовых. Займ предоставлен без обеспечения. По состоянию на 17.03.08г. были произведены выплаты в размере 180 000 тыс. руб.

За период с 01.01.08г. по 17.03.08г. Обществом было произведено частичное досрочное погашение облигационного займа в размере 2 350 896 тыс. руб. (см. Пояснение 3.8).

Руководитель Общества

_____ Родин В. Н.

Главный бухгалтер Общества

_____ Станишевская Р.В.

Отчетность за 1 квартал 2008 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 марта 2008 года

Организация ТГК-1
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д.1

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	1 1
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.1
по ОКОПФ\ОКФС	47 1 16
по ОКЕИ	384

Дата утверждения _____
Дата отправки [принятия] _____

АКТИВ	Примечание	Код	На начало	На конец
			отчетного года	отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	33 430 525	33 413 295
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	33 111 320	33 082 738
другие виды основных средств		123	297 514	308 866
Незавершенное строительство		130	5 228 720	5 226 089
в том числе				
оборудование к установке		13001	438 914	481 386
вложения во внеоборотные активы		13002	4 789 806	4 744 703
Доходные вложения в материальные ценности		135	194	183
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	194	183
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	1 710 061	2 005 076
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	372 972	372 972
инвестиции в зависимые общества		142	20 000	20 000
инвестиции в другие организации		143	269 026	269 026
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	845 273	1 140 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	202 790	202 805
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	101 591	107 865
ИТОГО по разделу I		190	40 471 091	40 752 508

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 277 255	2 200 531
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	2 090 074	1 997 065
из них:				
мазут		21101	822 790	801 078
уголь		21102	398 112	314 833
дизельное топливо		21103	19 647	13 066
другое технологическое топливо		21104	8 395	7 303
запасные части		21105	461 028	469 510
прочие сырье и материалы		21107	380 102	391 275
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	7 592	7 090
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	179 187	195 975
прочие запасы и затраты		217	402	401
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	207 945	159 860
из них:				
НДС при покупках электроэнергии		22001	49 634	33 212
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	1 456 712	1 975 545
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	1 398 067	1 921 288
прочие дебиторы		235	58 645	54 257
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	58 645	54 257
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	11 118 211	16 675 315
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 848 734	4 853 564
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	269 163	650 394
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	334 894	491 109
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	22 586	87 330
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	1 225 762	2 368 697
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	1 067	2 518
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	799 591	1 054 955
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	195 671	198 561
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-

задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	6 841 980	11 044 143
в том числе:			
поставщикам электрической и тепловой энергии	24501	8 090	4 758
поставщикам топлива	24502	623 075	583 793
поставщикам материалов	24503	4 968	7 135
строительным организациям	24504	6 119 023	10 395 509
ремонтным организациям	24505	6 816	3 508
поставщикам услуг	24506	74 295	35 741
прочие авансы выданные	24507	5 713	13 699
прочие дебиторы	246	1 427 497	777 608
в том числе:			
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	24601	15 603	10 735
переплата по налогам в федеральный бюджет	24602	703 568	116 305
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	24603	13 585	5 540
переплата по налогам в местные бюджеты	24604	1 272	867
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	24605	2 140	1 589
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	24610	-	-
расчеты по приобретению акций	24612	-	-
векселя	24613	-	-
другие дебиторы	24611	691 329	642 572
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 956 356	9 038 978
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	17 956 356	9 038 978
Денежные средства	260	2 007 360	1 758 413
в том числе:			
касса	261	241	254
расчетные счета	262	1 903 116	1 301 244
валютные счета	263	103 575	140 187
прочие денежные средства	264	428	316 728
в том числе:			
специальные счета в банках	26401	369	5 836
денежные документы	26402	59	3 792
переводы в пути	26403	-	307 100
Прочие оборотные активы	270	-	-
в том числе:			
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям	27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству	27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР	27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов	27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС	27007	-	-
другие оборотные активы	27005	-	-
ИТОГО по разделу II	290	35 023 839	31 808 642
Баланс	300	75 494 930	72 561 150
ПАССИВ		Код	На начало отчетного года
	Примечание		На конец отчетного года
	1	2	3
II. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал		410	38 509 598
в том числе:			
в акциях привилегированных		41001	-

<i>в акциях обыкновенных</i>	41002	38 509 598	38 509 598
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415	(20 558)	(20 558)
Добавочный капитал	420	39 795 293	39 775 742
Расчеты по выделенному имуществу	423	-	-
Резервный капитал	430	36 694	36 694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	36 694	36 694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Целевое финансирование	450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	807 783	910 363
Непокрытый убыток прошлых лет	465	(16 671 906)	(16 754 935)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	864 007
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
ИТОГО по разделу III	490	62 456 904	63 320 911
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ			
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>	495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	5 192 349	2 620 071
в том числе:			
<i>кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	511	1 343 349	1 300 217
<i>займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	512	3 849 000	1 319 854
Отложенные налоговые обязательства	515	1 267 727	1 611 401
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами	52002	-	-
в том числе:			
<i>Пенсионному фонду РФ</i>	52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>	52004	-	-
<i>Фонду занятости</i>	52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>	52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)	52008	-	-
из нее:			
<i>федеральному бюджету</i>	52009	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>	52010	-	-
<i>местным бюджетам</i>	52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода	52020	-	-
из нее:			
<i>федеральному бюджету</i>	52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>	52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>	52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	6 460 076	4 231 472
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	828 466	815 792
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	742 663	812 149
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	85 803	3 643

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	5 748 405	4 192 850
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	3 888 246	2 051 056
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	106 249	84 334
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	26 620	30 067
поставщикам газа		62103	204 911	25 558
поставщикам мазута		62104	10 182	20
поставщикам угля		62105	6 782	18 078
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	1 933 612	928 989
ремонтным организациям		62107	514 823	268 907
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	1 085 067	695 103
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	16 836	130 115
в том числе:				
текущая		62401	16 836	130 115
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	31 820	60 901
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	26 655	50 504
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	3 947	7 770
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	1 218	2 627
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	199 096	301 699
задолженность перед бюджетом текущая		62610	199 096	301 699
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	93 645	92 312
бюджетам субъектов РФ		62602	92 277	202 396
местным бюджетам		62603	13 174	6 991
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 396 213	1 398 298
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	1 567	175
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	216 341	163 315
прочие полученные авансы		62703	1 178 305	1 234 808
прочие кредиторы		628	216 194	250 781
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	6 471	4
задолженность внебюджетному фонду ННПКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-

задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	*	-
другие кредиторы		62808	209 723	250 777
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	903	-
Доходы будущих периодов		640	176	125
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	6 577 950	5 008 767
БАЛАНС		700	75 494 930	72 561 150

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	15 485	14 235
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	452 183	492 040
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	144 351	145 055
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	5 363 783	7 522 219
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	283 554	116 501
Износ основных средств		970	746	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	484	486
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



Отчет о прибылях и убытках
за I квартал 2008 года

Организация ТТК-1
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

КОДЫ	
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКДП	
по ОКФС\ОКФЧ	47 16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	При- меч- а- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	10 028 334	8 641 122
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	4 797 379	3 890 510
электроэнергии и мощности на экспорт		012	104 968	70 784
теплоэнергии		013	4 934 178	4 550 823
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	188 528	126 276
прочих товаров, продукции, работ, услуг непрямолинейного характера		016	3 281	2 729
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:				
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		020	(8 866 582)	(7 467 698)
электроэнергии и мощности на экспорт		021	(4 314 864)	(3 512 101)
теплоэнергии		022	(6 781)	(5 231)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		023	(4 494 023)	(3 921 016)
транспортировка электро- и теплоэнергии		024	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		028	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непрямолинейного характера		025	(49 042)	(27 878)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		026	(1 872)	(1 472)
расходы от участия в других организациях		027	-	-
		033	-	-
Валовая прибыль		029	1 161 752	1 173 424
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	1 161 752	1 173 424
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	276 982	600
Проценты к уплате		070	(71 459)	(130 409)
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие доходы		090	46 415	179 581
Прочие расходы		100	(208 667)	(291 377)
			-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	1 205 023	931 819
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(343 675)	(271 678)

Текущий налог на прибыль	145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	146	2 659	(258)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(341 016)	(271 936)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	864 007	659 883
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ			
Капитализированный доход (убыток)	184	-	-
Доля меньшинства	185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)			

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	19010	864 007	659 883

Наименование показателя	При-	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	меча- ние	стр.		
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" в том числе из строк стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19011 19012 19013 19014	- - - -	- - - -
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" в том числе из строк стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19031 19032 19033 19034	- - - -	- - - -
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040))		190	864 007	659 883

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
СПРАВОЧНО:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	54 470	48 042
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000

Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	0,0000	0,0000
--	-----	--------	--------

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
I	A	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		210	10 330	7 171
		211	7 945	13 357
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	9 546	4 308
		221	7 212	37 499
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	-	-
		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	4 037	19 452
		241	55 272	19 431
Отчисления в оценочные резервы		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	408	-
		261	978	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

за I квартал 2008 года

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
I	есяце	2	3	4
Проценты к уплате		070	71 459	130 409
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	71 459	130 409
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	46 415	179 581
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	636	3 713
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	5 620	4 093
От реализации валюты		09004	-	136 723
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	841	1
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		12001	4 136	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12002	4 259	3 553
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12003	1 151	41
Прибыль до 01.01.2005 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	714
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	10 330	7 171
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	408	-
Курсовые разницы		12009	4 037	19 452
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	-	1 598
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	14	15

стоимость материальных ценностей, остающаяся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	14 983	2 507
Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	208 667	291 377
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	335	1 097
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	5 019	2 869
От реализации валюты		10004	-	137 368
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	1	1 230
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	3 399	6 679
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	5
Затраты на производство, не давшее пролукиии		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	8 841	39
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	25	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде		13001	6 611	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13002	223	25 893
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13003	76	11 497
Убыток до 01.01.2005 г., выявленный в отчетном периоде		13004	302	109
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	7 945	13 357
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	166	167
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	978	-
Курсовые разницы		13009	55 272	19 431
Судебные издержки		13010	363	601
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	1	9
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	2 803	2 877
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	697	214
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	695
Расходы на благотворительность		13032	2 547	2 212
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	113 063	65 028

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи в том числе:		150	341 016	271 936
Условный расход (доход)		15071	289 205	223 636
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	54 470	48 042
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	16	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	16	-
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	1	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	1	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(2 676)	258
Прибыль при списании реструктурированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



**ПРИЛОЖЕНИЕ 3 ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

ОТЧЕТНОСТЬ МСФО ЗА 2006 ГОД

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»**

**МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ
И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
31 ДЕКАБРЯ 2006**

Содержание	Страница
Заключение независимого аудитора	
Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2006 года:	
Консолидированный Бухгалтерский баланс	2
Консолидированный Отчет о прибылях и убытках	3
Консолидированный Отчет о движении денежных средств	4
Консолидированный Отчет о движении капитала	5
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	6 – 38

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1» (далее – «Общество») и его дочерних компаний, которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2006 г., консолидированный Отчет о прибылях и убытках, консолидированный Отчет о движении капитала и консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

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

Ответственность аудитора

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

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

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

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2006 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Замечания

Не делая оговорок к нашему мнению, мы обращаем Ваше внимание на Примечание 3.6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Данная консолидированная финансовая отчетность включает распределение доходов и расходов, полученных или понесенных до 1 октября 2005 г. электро- и теплогенерирующими подразделениями ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», предшественниками Общества, которые также вели другие виды деятельности. В связи с различными допущениями, сделанными при распределении доходов и расходов, как указано в Примечании 3.6 и в других примечаниях к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, доходы и расходы, относящиеся к деятельности по производству электрической и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры бизнеса, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электрической и тепловой энергии в рамках Общества как отдельного бизнеса, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.

08 июня 2007 г.

Санкт-Петербург, Российская Федерация

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАТЕРСКИЙ БАЛАНС
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА**

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	28 976 074	24 918 996
Финансовые вложения	7	1 295 030	771 428
Отложенные активы по налогу на прибыль	8	-	137 915
Прочие внеоборотные активы	9	105 911	37 288
Итого внеоборотные активы		30 377 015	25 865 627
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	650 120	349 629
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	3 827 650	5 259 868
Товарно-материальные запасы	12	1 981 982	1 446 982
Итого оборотные активы		6 459 752	7 056 479
ИТОГО АКТИВЫ		36 836 767	32 922 106
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	29 022 225	10 000
Собственные выкупленные акции	13	(10 000)	-
Резерв по реструктуризации	13	(6 266 345)	14 083 663
Резерв по справедливой стоимости	7	42 780	22 769
Нераспределенная прибыль		1 806 127	394 520
Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»		24 594 787	14 510 952
Доля меньшинства		-	8 752 119
Итого капитал		24 594 787	23 263 071
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	8	1 578 126	968 061
Долгосрочные заемные средства	14	1 736 340	957 180
Пенсионные обязательства	15	501 361	458 797
Итого долгосрочные обязательства		3 815 827	2 384 038
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	4 660 227	3 142 365
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17	3 487 034	2 843 864
Задолженность по уплате налога на прибыль		-	254 069
Задолженность по уплате прочих налогов	18	278 892	1 034 699
Итого краткосрочные обязательства		8 426 153	7 274 997
Итого обязательства		12 241 980	9 659 035
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		36 836 767	32 922 106

Утверждено от имени Совета директоров 08 июня 2007 года

Генеральный директор

Родин В.Н.

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности 2

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка			
Продажа электроэнергии	19	11 211 738	10 848 501
Продажа тепловой энергии	19	9 596 888	8 887 489
Прочая реализация	19	785 076	551 576
Итого выручка		21 593 702	20 287 566
Операционные расходы	20	(21 803 305)	(18 271 217)
Прочие операционные доходы	20	927 186	440 636
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	7 947 024	-
Резерв по обесценению основных средств, начисленный в течение года	6	(5 993 876)	-
Итого операционные затраты		(18 922 971)	(17 830 581)
Операционная прибыль		2 670 731	2 456 985
(Расход)/доход от курсовых разниц, нетто		(12 347)	137 969
Финансовые расходы	22	(382 695)	(42 792)
Прибыль до налогообложения		2 275 689	2 552 162
Налог на прибыль	8	(718 931)	(855 598)
Прибыль за год		1 556 758	1 696 564
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ТГК-1»		1 561 591	1 092 415
Миноритарным акционерам		(4 833)	604 149
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0.0032	1.4139

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности 3

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА**

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		2 275 689	2 552 162
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности			
Амортизация основных средств	6	1 360 695	1 447 050
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(7 947 024)	-
Резерв по обесценению основных средств, начисленный в течение года	6	5 993 876	-
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	20	11 908	45 615
Переоценка финансовых вложений по справедливой стоимости	7	(475 067)	(188 509)
Финансовые расходы	22	382 695	42 792
Нереализованная отрицательная/(положительная) курсовая разница		12 348	(137 969)
Прибыль от выбытия дочерних компаний	21	(288 268)	-
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	12	23 391	-
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		28 408	(50 758)
Начисление пенсионных обязательств		42 564	55 901
Прочие операции в неденежной форме		13 505	(182 604)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		1 434 720	3 583 680
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		772 042	(4 194 786)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(599 606)	116 962
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		584 323	928 219
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		90 389	20 963
Поступление денежных средств от операционной деятельности		2 281 868	455 038
Уплаченный налог на прибыль		(655 453)	(61 331)
Проценты уплаченные		(338 016)	(18 264)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		1 288 399	375 443
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(3 371 993)	(2 443 572)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		55 086	-
Поступления от выбытия дочерних компаний		453 827	-
Проценты уплаченные, капитализированные		(96 190)	(87 708)
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		(2 959 270)	(2 531 280)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления по заемным средствам		9 896 435	3 741 000
Погашение заемных средств		(7 614 575)	(1 268 694)
Выплата дивидендов		(310 498)	-
Итого поступление денежных средств по финансовой деятельности		1 971 362	2 472 306
Увеличение денежных средств и эквивалентов денежных средств		300 491	316 469
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	349 629	33 160
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	650 120	349 629

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности 4

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»					Итого	Доля меньшин- ства	Всего капитал
	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Резерв по реструктур- и-зации	Резерв по справед- ливой стоимо-сти	Нераспре- деленная прибыль			
На 1 января 2005 года	-	-	13 206 689	-	-	13 206 689	9 609 410	22 816 099
Прибыль за год	-	-	-	-	1 092 415	1 092 415	604 149	1 696 564
Выпуск акций	10 000	-	-	-	-	10 000	-	10 000
Распределение прибыли	-	-	-	-	(578 732)	(578 732)	(602 354)	(1 181 086)
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	-	(119 163)	(119 163)	-	(119 163)
Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	29 957	-	29 957	23 539	53 496
Отложенный налог на прибыль от переоценки финансовых вложений	-	-	-	(7 188)	-	(7 188)	(5 651)	(12 839)
Выкуп акций меньшинства предшественником	-	-	876 974	-	-	876 974	(876 974)	-
На 31 декабря 2005 года	10 000	-	14 083 663	22 769	394 520	14 510 952	8 752 119	23 263 071
Прибыль за год	-	-	-	-	1 561 591	1 561 591	(4 833)	1 556 758
Выкуп собственных акций (Примечание 13)	-	(10 000)	-	-	-	(10 000)	-	(10 000)
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	-	(149 984)	(149 984)	(100 793)	(250 777)
Переоценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	26 330	-	26 330	20 690	47 020
Отложенный налог по прибыли от переоценки финансовых вложений	-	-	-	(6 319)	-	(6 319)	(4 966)	(11 285)
Выпуск акций (Примечание 13)	29 012 225	-	(20 350 008)	-	-	8 662 217	(8 662 217)	-
На 31 декабря 2006 года	29 022 225	(10 000)	(6 266 345)	42 780	1 806 127	24 594 787	-	24 594 787

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности 5

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

Примечание 1. Общие сведения

1.1 Общество и его деятельность

Открытое акционерное общество (ОАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем «ТГК-1» или «Общество») было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании решения Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления РАО ЕЭС (протокол № 93р от 18.04.2005). Структура Общества и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС 23 апреля 2004 года (протокол №168).

ТГК-1 было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемыми РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация». С момента организации контролирующим акционером ТГК-1 является РАО ЕЭС (далее – «Материнская компания»), а конечным контролирующим акционером - Правительство Российской Федерации (см. также Примечание 1.3).

ТГК-1 начало операционную деятельность 1 октября 2005 года, арендуя генерирующие активы учредителей. 1 октября 2005 года ОАО «Ленэнерго» передало свои генерирующие активы в ОАО «Петербургская генерирующая компания», а ОАО «Колэнерго» передало свои генерирующие активы в ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «Апатитская ТЭЦ». ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Карелэнергогенерация» стали выступать арендодателями в отношении арендуемых ТГК-1 генерирующих активов.

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

В связи с тем, что арендованные генерирующие активы были присоединены к ТГК-1, а также вследствие применения метода учета предшественника (см. Примечание 3.2), консолидированная финансовая отчетность ТГК-1 составлена таким образом, как если бы Общество управляло вышеуказанными генерирующими активами на протяжении 2005 и 2006 гг. В консолидированной финансовой отчетности арендные доходы и расходы исключены как внутригрупповые обороты.

В настоящий момент в состав ТГК-1 входят 55 электростанций; основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии. По состоянию на 31 декабря 2006 года мощность всех электростанций, входящих в состав ТГК-1, составила 6 248,4 МВт электроэнергии и 14 735 Гкал/час тепловой энергии.

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

1.2 Условия ведения деятельности Общества

Несмотря на улучшение ситуации в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран за пределами Российской Федерации, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в большой степени зависит от комплекса экономических, финансовых, валютных мер, разрабатываемых Правительством, а также от совершенствования налогового, гражданского и политического законодательства.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

1.3 Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2006 года Правительству Российской Федерации принадлежало 52,68% акций РАО ЕЭС, которое, в свою очередь, владело 55,60% голосующих акций ТГК-1. Таким образом, Правительство Российской Федерации является конечным акционером ТГК-1.

По состоянию на 31 декабря 2006 года остальными крупными акционерами ТГК-1 являлись «Fortum Power and Heat Oy» (25,70%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (7,20%).

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

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ).

Тарифы, по которым Общество продает электро- и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «себестоимость плюс наценка», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому учету, представляющими собой основу бухгалтерского учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО). На практике при определении тарифов учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенную задержку принятия решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Как отмечено в Примечаниях 2, 24 и 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

1.4 Государственное регулирование и реформирование отрасли

Электроэнергетика в целом и Общество в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Решающим шагом навстречу созданию модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие новых правил функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) на время переходного периода. Указанные выше правила были утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года «О совершенствовании функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)», которое вступило в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии существующие отношения купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе должны быть заменены на регулируемую двустороннюю контрактную систему. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

Начиная с 2007 года объемы продаж электроэнергии и тепловой энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам будут существенно уменьшаться. Ежегодный размер снижения будет устанавливаться Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 95 % электро- и тепловой энергии будут продаваться по регулируемым ценам. Период с 2006 по приблизительно 2013 год будет переходным. По окончании переходного периода должен быть создан конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии (мощности). Новая модель предполагает формирование двух рынков по продаже электроэнергии по свободным ценам: рынок двусторонних договоров и рынок на сутки вперед. Участники рынка двусторонних договоров имеют право выбирать контрагента, цену и объемы поставки. Рынок на сутки вперед построен на конкурентном принципе определения цены сделки между продавцом и покупателем по электроэнергии, которая будет поставлена на следующий день. Рынок на сутки вперед организуется некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии». Если возникают отклонения от прогноза на следующий день, то участники рынка обязаны продать излишки или купить недостающие объемы электроэнергии на балансирующем рынке. В итоге рынок на сутки вперед должен заменить собой сектор свободной торговли, который функционировал ранее. Планирование объемов производства и потребления электроэнергии осуществляется системным оператором «ЦДУ ЕЭС» на основе результатов ценообразования.

Руководство считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергетики, что позволит Обществу и его преемникам привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако, в этом процессе не может быть полной уверенности.

Примечание 2. Финансовое положение Общества и непрерывность деятельности

По состоянию на 31 декабря 2006 года текущие обязательства Общества превысили его текущие активы на 1 966 401 тыс. руб. (на 31 декабря 2005 года: 218 518 тыс. руб.). Чистые активы Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года и на 31 декабря 2005 года были положительными и составили, соответственно: 24 594 787 тыс. руб. и 23 263 071 тыс. руб.).

Государство оказывает влияние на Общество путем контроля над тарифами и другими факторами. Региональные службы по тарифам не всегда дают разрешение на повышение тарифов пропорционально росту затрат, и поэтому отдельные тарифы недостаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и, соответственно, не включаются дополнительные затраты, учитываемые по МСФО.

Руководство Общества предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения:

- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Общества по производству энергии;
- рефинансирование текущих обязательств и краткосрочных займов;
- увеличение капитала на рынке долговых обязательств и рынке ценных бумаг.

Руководство Общества уверено, что эти действия приведут к дальнейшему повышению прибыльности и ликвидности Общества, а также к способности привлечения необходимых средств для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности.

Таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Общество не могло продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

3.1 Принцип соответствия

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

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

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Общества впервые составлена в соответствии с МСФО. Общество впервые применило МСФО на 1 января 2005 года. Так как ранее Общество в качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта не составляло консолидированную (сводную) финансовую отчетность по российским стандартам, то и, соответственно, не может быть представлена сверка отчетности по российским стандартам с отчетностью по МСФО.

3.2 Метод учета по балансовой стоимости предшественника

Как указано в Примечании 1, в ноябре 2006 года Материнская компания передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,27%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,27%) ОАО «Петербургская генерирующая компания» (56,01%). Как отмечено в Примечании 13.1, передача была осуществлена путем конвертации всех акций данных компаний в обыкновенные акции ТГК-1. В результате, акции, принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» (49,27% ОАО «Апатитская ТЭЦ», 100% ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% ОАО «Петербургская генерирующая компания»), и акции, принадлежавшие миноритарным акционерам (50,73 % ОАО «Апатитская ТЭЦ», 50,73% ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были конвертированы в акции Общества.

В настоящей консолидированной финансовой отчетности формирование Общества рассматривалось как объединение предприятий под общим контролем с использованием метода объединения интересов. Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной Материнской компанией в своей консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, на 31 декабря 2004 года. Сравнительные данные за 2005 год были скорректированы, как если бы объединение компаний произошло 1 января 2005 года.

Таким образом, ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» были консолидированы в финансовую отчетность Общества, начиная с 1 января 2005 года.

До своего юридического образования 1 октября 2005 года ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» функционировали как производственные подразделения ОАО «Колэнерго» и ОАО «Ленэнерго», включающие генерирующие активы этих компаний. В настоящей консолидированной отчетности финансовая информация, относящаяся к генерирующей деятельности вышеуказанных компаний за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, была подготовлена на основе выделения относящихся к ним данных из финансовых отчетностей ОАО «Колэнерго» и ОАО «Ленэнерго». Наиболее существенные суждения и оценки, сделанные Руководством при подготовке указанной выше информации, приведены в Примечании 3.6.

ОАО «Карелэнергогенерация» было образовано 1 января 2005 года.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

3.3 Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации - российский рубль является функциональной валютой Общества и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

3.4 Учет инфляции

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

3.5 Новые стандарты бухгалтерского учета

С декабря 2003 года по май 2007 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (далее «КМСФО») выпустил 27 изменений к существующим стандартам и опубликовал восемь новых стандартов. Кроме того, Комитет по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности (далее «КИМФО») опубликовал десять новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана. Данные стандарты распространяются на отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2005 года или после этой даты, за исключением МСФО (IFRS) №6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов» и МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», действие которых распространяется на периоды, начинающиеся 1 января 2006 года и 1 января 2007 года, соответственно, но могут быть применены ранее.

С 1 января 2005 года Общество применяет все МСФО, непосредственно относящиеся к его деятельности и действующие по состоянию на 31 декабря 2006.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не введены в действие и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Общества.
- МСФО (IFRS) №8 «Операционные сегменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт применяется к предприятиям, долговые или ценные бумаги которых обращаются на публичных торгах, или финансовая отчетность которых зарегистрирована (или в процессе регистрации) в управляющем органе с целью выпуска любого вида финансовых инструментов на публичный рынок. МСФО №8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет в каком виде должна быть представлена данная информация. Руководство постоянно оценивает изменения в стандарте, которые могут повлиять на раскрытие информации по сегментам консолидированной финансовой отчетности.
- Поправка к МСФО №1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Общества.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- Поправка к МСФО (IAS) №23 «Затраты по займам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Обновленный МСФО (IAS) №23 был выпущен в марте 2007 года. Важным изменением в данном стандарте является отменена возможности немедленного признания затрат по заемным средствам, относящихся к активам, которым требуется существенный промежуток времени для подготовки их к эксплуатации или продаже. Организациям необходимо капитализировать подобные затраты и относить на увеличение стоимости активов. Обновленный стандарт будет применяться в отношении затрат по займам, относящимся к квалифицируемым активам, дата капитализации которых начинается с или позднее 1 января 2009 года. Общество постоянно оценивает влияния изменений данного стандарта.
- Интерпретация КИМФО №7 «Применение подхода по изменению начальных остатков по МСФО №29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок применения положений МСФО №29 в отчетном периоде, в котором впервые был установлен факт гиперинфляции. Она указывает, что МСФО №29 применяется изначально, как если бы экономика всегда была гиперинфляционной. Далее в ней разъясняется порядок расчета отложенного налога на прибыль в бухгалтерском балансе на начало отчетного периода, пересчитанном для целей учета в условиях гиперинфляции в соответствии с положениями МСФО №29.
- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО №2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты. Интерпретация указывает, что МСФО №2 также применяется к сделкам, по результатам которых организация получает неидентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.
- Интерпретация КИМФО №9 «Переоценка встроенных производных инструментов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты. В Интерпретации разъясняется, что организация должна рассмотреть необходимость учета встроенного производного инструмента отдельно от основного договора в случае, когда она впервые является стороной по договору. Организация повторно рассматривает необходимость отдельного учета либо отсутствие такой необходимости, только если договор в дальнейшем подвергается значительным изменениям.
- Интерпретация КИМФО №10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 ноября 2006 года или после этой даты. Интерпретация включает, что в случае, когда предприятие признало обесценение в отношении гудвилла или инвестиций, обесценение не может быть восстановлено в последующих промежуточных и годовом периодах составления финансовой отчетности.
- Интерпретация КИМФО №11, Применение МСФО (IFRS) №2 «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2007 г. или после этой даты. Данное разъяснение поясняет применение МСФО №2 «Выплаты долевыми инструментами» к схемам выплаты долевыми инструментами, включающими собственные долевыми инструментами предприятия или долевыми инструментами другого предприятия в той же самой группе (например, долевыми инструментами его Материнской компании).
- Интерпретация КИМФО №12 «Концессионные соглашения», которая распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты.

На основе проведенного Обществом анализа новых стандартов и интерпретаций предполагается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Общества, если выше не указано иное.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

3.6 Важнейшие принятые оценки и допущения

Общество делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств. Оценки и суждения Руководства пересматриваются на предмет их обоснованности, основываясь на опыте Руководства и других факторах, включая прогноз будущих событий, которые являются обоснованными в данных обстоятельствах. Помимо этих оценок Руководство также использует определенные суждения при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, а также оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году, представлены ниже:

Операции под общим контролем и принципы выделения финансовой информации

Материнская компания сохранила контроль над генерирующими активами предшественников Общества после реструктуризации, юридического образования и слияния в ТГК-1 (см. Примечание 3.2). В связи с этим реструктуризация и последующее слияние являются операциями между компаниями, находящимися под общим контролем. Таким образом, Общество отразило слияние ОАО «ТГК-1», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», используя метод учета по балансовой стоимости предшественника, при которых активы и обязательства, связанные с процессом генерации, учитывались по исторической оценке РАО ЕЭС, используемой для целей МСФО. В соответствии с методом учета по балансовой стоимости предшественника Общество отражает бизнес по генерации электро- и тепловой энергии как отдельно функционирующий бизнес за текущий период и за сравнимый период, как если бы он всегда существовал как отдельное юридическое лицо.

Консолидированная финансовая отчетность Общества включает распределение активов и обязательств, выручки и расходов, начисленных за период до 1 октября 2005 года по структурным подразделениям ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», которые являются предшественниками для ТГК-1, и которые также имели другие виды деятельности.

Следующие важные допущения были сделаны Руководством при распределении активов и обязательств, выручки и расходов в отношении генерирующих производств:

- Выручка от реализации электроэнергии и тепловой энергии была определена как производство тарифов на производство электро- и тепловой энергии, установленных Региональной службой по тарифам (РСТ) для ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, на фактический объем электрической и тепловой энергии, произведенной этими компаниями за указанный период;
- Прямые производственные расходы, а также производственные накладные расходы, такие как заработная плата, топливо, расходы на ремонт и техническое обслуживание, начисленная амортизация, отражены по фактическим величинам в соответствии с данными генерирующих подразделений за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года. В расчет были включены только те накладные расходы, которые непосредственно связаны с процессом выработки электрической и тепловой энергии (налог на имущество, сбор за загрязнение окружающей среды, проценты по кредитам, взятым генерирующими подразделениями, или для финансирования строительства генерирующих мощностей). Общепроизводственные и общехозяйственные накладные расходы, такие как содержание центральной бухгалтерии и аппарата Генерального директора, консультационные и юридические услуги, компьютерное обеспечение, не были отнесены на генерирующие производства;
- Расходы по текущему налогу на прибыль были рассчитаны на основе эффективных ставок налога на прибыль для ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, умноженных на прибыль до налогообложения, определенную как разница между доходами и расходами, рассчитанными на основе вышеуказанных принципов;

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- Задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль, а также по прочим налогам не была признана в балансе, так как все налоговые обязательства были переданы при реструктуризации сетевым компаниям, которые являлись юридическими правопреемниками реорганизованных обществ, и впоследствии были уплачены ими;
- Основные средства с учетом резерва под обесценение были отражены в учете в соответствии с данными консолидированной финансовой отчетности Материнской компании, подготовленной в соответствии с МСФО;
- Прочие активы и обязательства, в том числе денежные средства, запасы, дебиторская и кредиторская задолженность, заемные средства, были отражены по фактическим данным, полученным от генерирующих подразделений;
- Обязательство по отложенному налогу на прибыль было рассчитано с использованием балансового метода на основе выделенных балансов генерирующих подразделений;

В связи с различными допущениями, сделанными при распределении, доходы и расходы, относящиеся к деятельности по производству электро- и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры предприятий, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электро- и тепловой энергии в рамках отдельного юридического лица, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Руководство Общества проверяет наличие признаков того, что возмещаемая стоимость активов Общества стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Когда такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в Отчете о прибылях и убытках в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и Руководство определяет, что стоимость активов, отличных от гудвилла, увеличилась, резерв под обесценение основных средств полностью или частично восстанавливается.

Руководство рассмотрело недавние благоприятные изменения на российском энергетическом рынке (см. Примечание 1.4) и переоценило возмещаемую стоимость основных средств Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года. Руководство пришло к выводу, что резерв под обесценение основных средств по состоянию на 1 января 2005 года и 31 декабря 2005 года в отношении электро- и теплогенерирующих активов, созданный предшественником в соответствии с учетными процедурами Материнской компании, должен быть частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2006 года. Величина восстановленного резерва оценивается Руководством в размере 7 947 024 тыс. рублей. С другой стороны, Руководство Общества признало дальнейшее обесценение тепловых сетей и ТЭЦ Невского филиала и отразило убытки от обесценения основных средств по данным подразделениям в размере 5 993 876 тыс. руб. (см. также Примечание 6).

Руководство использовало следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 года и определении уровня обесценения на 31 декабря 2006 года:

- Рост тарифов на электроэнергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 26%; последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 13%-20% в год в 2008-2011 гг. и 3%-4% в год, начиная с 2012 года;
- рост тарифов на тепловую энергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 15%, последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 10%-16% в год в 2008-2011 гг.; 5%-7% в год в 2012-2013 гг. и в размере 3%-4% в год, начиная с 2014 года;

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- рост цен на газ в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 15%, что незначительно превышает значение ожидаемой инфляции;
- рост цен на уголь в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 8,9%;
- увеличение цен на мазут, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров Общества в 2007 году составит 19%;
- средний прогнозируемый рост цен на топливо был оценен Руководством на уровне 8% (для Апатитской ТЭЦ, работающей на угле) и 19% для остальных ТЭЦ ежегодно в период с 2008 по 2010 год и 3%-4%, начиная с 2011 года;
- предполагается, что объем производства электроэнергии и тепловой энергии будет оставаться на текущем уровне в течение всего периода проведения теста на обесценение (без учета инвестиционной программы);
- для генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» увеличение тарифа на транспортировку тепловой энергии оценивается пропорционально росту тарифов на тепловую энергию;
- величина расходов на ремонт и техобслуживание генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» определена на основе умножения стоимости ремонта 1 км трубопровода (49 890 тыс. руб. в 2007 году) на длину сетей, требующих ежегодного ремонта (40 км). Общая протяженность трубопроводов «Тепловых сетей Невского филиала» составляет около 800 км;
- для дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых Обществом, была использована средневзвешенная стоимость капитала в размере 12,02%;
- средние оставшиеся сроки полезного использования основных средств по каждой отдельной генерирующей единице оцениваются Руководством следующим образом:

Наименование генерирующей единицы	Средний оставшийся срок полезного использования, годы
Гидроэлектростанции (ГЭС) Кольского филиала	24
Карельский филиал	40
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	54
ГЭС Невского филиала	6
ТЭЦ Невского филиала	17
Тепловые сети Невского филиала	11

- реструктуризация Общества не изменила способа восстановления активов – единые ранее законодательно установленные тарифы на электроэнергию и тепловую энергию для вертикально интегрированных энергокомпаний были распределены среди вновь образованных генерирующих производств.

Руководство использовало различные допущения при расчете возмещаемой стоимости основных средств. Отклонения от этих допущений могут привести к значительным отличиям в величине резервов под обесценение основных средств, в частности:

- Если прогнозный рост тарифов на электроэнергию и тепловую энергию будет увеличен/уменьшен на 10% ежегодно, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к снижению/росту резерва под обесценение основных средств на (9 681 262)/11 359 537 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если операционные расходы Общества будут увеличены/снижены на 10% ежегодно, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к росту/снижению резерва под обесценение основных средств на 10 506 380/(10 175 425) тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если оставшиеся сроки полезного использования основных средств увеличатся/уменьшатся на 10%, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к снижению/росту резерва под обесценение основных средств на (1 289 107)/1 461 681 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если примененная средневзвешенная стоимость капитала была бы выше/ниже 10%, тогда новая оценка возмещаемой стоимости привела бы к росту/снижению резерва под обесценение основных средств на 1 237 592/(1 275 946) тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

По мнению Руководства существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой отражения обесценения, вызванного текущими экономическими условиями, влияющими на Общество.

Оценка справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

Руководство оценило справедливую стоимость 3,0685% акций ОАО «Северо-Западная теплоэлектроцентраль» (СЗ ТЭЦ) для целей составления данной финансовой отчетности с помощью рыночного подхода. Рыночный подход учитывает информацию о последних сделках с акциями СЗ ТЭЦ между осведомленными и желающими совершить такие сделки сторонами; в частности, покупку 25% плюс 1 акция СЗ ТЭЦ компанией ОАО «ИнтерРАО» у ОАО «Внешторгбанк» в июле 2005 года за денежное возмещение в размере 2 710 570 тыс. рублей, или 650 рублей за одну акцию. Цена за акцию была скорректирована на величину дисконта в размере 10% за владение долей меньшинства с тем, чтобы найти справедливую стоимость 3,0685%-ой доли в СЗ ТЭЦ на 1 января 2005 года.

По состоянию на 31 декабря 2005 года «ИнтерРАО» имело намерение продать свою долю в СЗ ТЭЦ, и стартовая цена на аукционе, назначенном на май 2006 года, составила 766 рублей за акцию. Данная цена, скорректированная на величину дисконта в размере 10% за владение долей меньшинства, была использована Руководством для того, чтобы оценить справедливую стоимость инвестиций в СЗ ТЭЦ в размере 3,0685%-ой доли по состоянию на 31 декабря 2005 года.

В связи с отсутствием дальнейших сделок с акциями СЗ ТЭЦ в 2006-2007 годах, Руководство применило средний банковский мультипликатор для ТГК и ОГК в размере 550 долларов США за кВт установленной мощности СЗ ТЭЦ, равной 900 МВт по состоянию на 31 декабря 2006 года, для оценки справедливой стоимости инвестиций в СЗ ТЭЦ в размере 3,0685%-ой доли по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Если фактор дисконтирования доли меньшинства увеличится/уменьшится на 10%, тогда оценка справедливой стоимости 3,0685%-ой доли владения СЗ ТЭЦ уменьшится/увеличится на 3 327 тыс. рублей и на 3 922 тыс. рублей по состоянию на 1 января 2005 года и 31 декабря 2005 года соответственно.

Если значение мультипликатора для ТГК и ОГК увеличится/уменьшится на 10%, тогда оценка справедливой стоимости 3,0685%-ой доли владения СЗ ТЭЦ увеличится/уменьшится на 39 995 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения Руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов Руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы сроки полезного использования отличались более чем на 10% от оценок Руководства, амортизация за год увеличилась бы на 145 838 тыс. рублей или снизилась бы на 122 628 тыс. рублей (см. Примечание 6).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки Руководством Общества собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают оценочные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 11).

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям (см. Примечание 25).

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)**Пенсионные обязательства**

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, перечислены в Примечании 15. Влияние возможных изменений в данных допущениях может быть следующим:

	Изменение в приведенной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года
Ставка дисконтирования снижается на 0,75% за год	8%
Заработная плата увеличивается на 0,75% в год	1%
Темп инфляции (пенсионная норма) увеличивается на 0,75% в год	7%
Вероятность выхода из пенсионного плана снижается на 1,5% за год	7%

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики**4.1 Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом. Наличие контроля признается, когда Общество имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую деятельность дочерней компании.

Дочерние предприятия

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты перехода к Обществу фактического контроля над ними, и прекращает консолидироваться с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются сальдо расчетов и операции между Обществом и дочерними компаниями, а также нерезализованные прибыли и убытки, возникающие в результате таких операций.

4.2 Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем.

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

4.3 Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Общества, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, признаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2006 года, составлял 26,3311 (на 31 декабря 2005 года – 28,7825); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2006 года составлял 34,6965 (на 31 декабря 2005 года – 34,1850).

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

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

4.4 Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение, в случае его наличия. Стоимость основных средств также включает расходы по привлечению заемных средств на финансирование их строительства.

На начало 2005 года основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (Материнской компании), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Обществу.

На каждую отчетную дату Руководство 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 экономического устаревания) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не влияют на будущие экономические показатели Общества. Расходы на их содержание относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию.

Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств составляют:

Категория основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997	Приобретенные после 31 декабря 1997
Производственные здания	21-32	50
Гидротехнические сооружения	35-44	50
Генерирующие мощности	11-31	20-30
Тепловые сети	13-17	20
Прочие	5-23	10-25

4.5 Денежные средства и их эквиваленты

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

4.6 Товарно-материальные запасы

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

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

4.7 Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

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

4.8 Дебиторская задолженность и авансы выданные

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит уплате в бюджет в момент погашения этой задолженности. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками изначально признается по справедливой стоимости и в последствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Обществом всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

Разница между тарифами, установленными для продажи электроэнергии через ФОРЭМ индивидуальным продавцам, и тарифами, установленными при покупке электроэнергии на ФОРЭМ индивидуальными потребителями, приводит к возникновению нераспределенного остатка (тарифного небаланса) на ФОРЭМ, который подлежит списанию с баланса. Вследствие этого выручка, признанная в финансовой отчетности, скорректирована на сумму возникшего тарифного небаланса в сторону уменьшения.

4.9 Классификация, признание и оценка финансовых активов

Общество классифицирует финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток представляют собой ценные бумаги или прочие финансовые активы, приобретенные с целью извлечения прибыли в результате краткосрочных колебаний цен, или составляющие портфель ценных бумаг, предназначенный для краткосрочных торгов. Руководство классифицирует такие активы как финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток до момента их первичного признания. Финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток учитываются по справедливой стоимости. Изменение справедливой стоимости этих активов отражается в Отчете о прибылях и убытках. Сумма дивидендов включается в дивидендный доход в составе прочих операционных доходов в момент появления у Общества права на получение дивидендов.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроемные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, и, которые Общество не намерено продать в ближайшем будущем.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения, включают котируемые непроемные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксируемой датой погашения, которые Общество имеет возможность и желание удерживать до погашения. Руководство классифицирует активы, удерживаемые до погашения, в момент первоначального признания и пересматривает классификацию на каждую отчетную дату. Финансовые активы, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки, за минусом резерва под их обесценение.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в Отчете о прибылях и убытках в тот момент, когда у Общества возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в разделе капитала до тех пор, пока инвестиции не будут переклассифицированы или обесценены. При этом совокупная прибыль или убыток переносятся из раздела капитала в Отчет о прибылях и убытках.

4.10 Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность по основной деятельности первоначально отражается по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

4.11 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 Общества.

4.12 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 в разделе собственного капитала.

4.13 Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам признаются тогда, когда у Общества имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Общества, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства. В случае наличия определенного числа схожих обязательств, возникновение вероятности выбытия ресурсов Общества для погашения таких обязательств определяется на основе оценки их класса в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность выбытия ресурсов по любому обязательству, вошедшему в тот же класс, может быть незначительной.

Если Общество ожидает возмещения резерва, например, при наличии договора страхования, такое возмещение признается как самостоятельный актив, но только в том случае, если возмещение действительно определено.

4.14 Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Общество также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, а часть – без его привлечения.

Размер обязательства, признанного в бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в бухгалтерском балансе за вычетом справедливой стоимости актива.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Взносы, уплаченные Обществом на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Обществом вплоть до момента их перечисления на индивидуальный счет пенсионера. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Общества как активы - дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда.

Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в Отчете о прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

4.15 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. Остальные налоги, за исключением налога на прибыль, отражаются в учете в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. При первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица.

4.16 Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки непроемких товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

4.17 Операционная аренда

Аренда активов, по которым все риски и выгоды, связанные с правом собственности, остаются у арендодателя, признается операционной арендой. Расходы, связанные с операционной арендой, отражаются в Отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они подлежат начислению согласно условиям договоров аренды.

4.18 Капитал

Уставный капитал. Обыкновенные акции отражаются в разделе «Капитал». Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в разделе «Капитал» как вычеты, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над стоимостью выпущенных акций раскрывается в примечаниях как эмиссионный доход.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Резерв по реструктуризации. Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и долей меньшинства отражена по строке «Резерв по реструктуризации» в разделе «Капитал».

Собственные выкупленные акции. В случае, когда Общество покупает собственные акции, уплаченное возмещение, включая любые дополнительные затраты (за минусом налога на прибыль), вычитается из капитала, причитающегося акционерам Общества, до тех пор пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или ликвидированы. В случае, если такие акции в будущем будут проданы или перевыпущены, полученное возмещение за минусом всех прямых дополнительных затрат и относящегося эффекта по налогу на прибыль, включаются в раздел капитала, причитающегося акционерам Общества.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

4.19 Обязательства по охране окружающей среды

Текущие обязательства по охране окружающей среды отражаются в учете в момент их возникновения.

4.20 Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

4.21 Сегментная отчетность

Общество действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

4.22 Сезонный характер деятельности

На спрос на тепловую и электроэнергию оказывают существенное влияние как время года, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, основной объем реализации электроэнергии приходится на тот же период. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупку энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияние на порядок отражения Обществом доходов или затрат.

4.23 Проценты

Доходы и расходы по процентам признаются в Отчете о прибылях и убытках для всех долговых обязательств по методу начисления с применением эффективной ставки процента. Доходы по процентам включают номинальный процент и амортизируемый дисконт или премию. В случае признания обязательств сомнительными к взысканию, обязательства подлежат списанию по возмещаемой стоимости. Впоследствии процентный доход признается по процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков при определении справедливой стоимости обязательств.

Примечание 5. Связанные стороны

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять контроль за принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первоочередное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, директоров, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые являются собственностью или контролируются теми же компаниями, что и ТГК-1. РАО ЕЭС является крупнейшим акционером ТГК-1 и в значительной степени контролирует деятельность Общества.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Обществом и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года.

5.1 РАО ЕЭС

По состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года Общество имело задолженность перед РАО ЕЭС по начисленным, но не выплаченным дивидендам в размере 37 049 тысяч рублей и 119 164 тысяч рублей, соответственно.

5.2 Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС

Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС приведены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Выручка от продажи электроэнергии	8 698 700	10 634 352
Прочая реализация	56 286	20 811
Итого выручка	8 754 986	10 655 163

Сальдо по расчетам с дочерними обществами РАО ЕЭС на конец периода приведены ниже:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	141 457	1 308 000
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	140 676	192 189

На 31 декабря 2006 года Общество также выдало гарантии в отношении заемных средств, полученных дочерними обществами Материнской компании, в сумме 480 550 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: нет).

5.3 Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Общество осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством. Цены на природный газ, электро- и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты Общество получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА**

(в тысячах российских рублей)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Общество имело следующие существенные операции с предприятиями, контролируруемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Продажа тепловой энергии	9 132 615	8 424 552
Расходы на топливо	7 754 223	6 220 416
Расходы на водоснабжение	1 540 715	1 351 909
Расходы на приобретение электроэнергии	1 048 512	304 375
Распределение тепловой энергии	919 514	853 213
Продажа электроэнергии	470 799	11
Расходы на приобретение тепловой энергии	161 552	149 605
Процентные расходы	62 860	9 836
Расходы на железнодорожные перевозки	6 091	9 811

Общество имело следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемым государством:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 713 937	1 446 104
Кредиты и займы	1 015 000	1 256 000
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	396 117	675 818
Денежные средства	41 368	121 359
Процентные расходы	2 411	1 174

5.4 Прочие операции со связанными сторонами

Общество имело следующие существенные операции и сальдо расчетов с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy»:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Продажа электроэнергии	326 744	214 149
Дебиторская задолженность и авансы выданные	37 621	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	3 601	-

22 декабря 2006 года Общество получило долгосрочный заем в размере 1 040 895 тыс. рублей от инвестиционного банка «Нордик Инвестмент Банк», являющегося связанной стороной с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy». Для получения детальной информации о долгосрочных кредитах и займах см. Примечание 14.

5.5 Сделки с членами Совета Директоров и высшим Руководством

Общая сумма вознаграждения в форме зарплат и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Руководству Общества за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, составила 70 257 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 7 628 тысяч рублей). Вся сумма вознаграждения соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

Примечание 6. Основные средства

Стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13 262 491	16 403 925	9 277 701	19 887 569	7 689 640	10 695 446	77 216 772
Поступления	8 377	-	4 613	120	3 567 983	87 533	3 668 626
Внутреннее перемещение	1 001 326	21 509	1 871 052	1 694 592	(7 968 924)	3 380 445	-
Выбытие	(190 980)	-	(8 237)	(23 424)	(92 357)	(376 593)	(691 591)
Сальдо на 31 декабря 2006 года	14 081 214	16 425 434	11 145 129	21 558 857	3 196 342	13 786 831	80 193 807
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9 381 845)	(10 275 153)	(7 816 359)	(16 104 062)	-	(8 720 357)	(52 297 776)
Начислено за период	(180 816)	(183 646)	(196 677)	(457 481)	-	(342 075)	(1 360 695)
Выбытие	159 514	-	2 556	20 391	-	305 129	487 590
Убытки от обесценения, восстановленные/(признанные) в течение года (Примечание 3.6)	1 688 747	2 153 910	1 131 585	(3 111 315)	-	90 221	1 953 148
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(7 714 400)	(8 304 889)	(6 878 895)	(19 652 467)	-	(8 667 082)	(51 217 733)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3 880 646	6 128 772	1 461 342	3 783 507	7 689 640	1 975 089	24 918 996
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	6 366 814	8 120 545	4 266 234	1 906 390	3 196 342	5 119 749	28 976 074

Стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2005 года	13 243 397	16 371 187	9 081 496	19 481 387	6 389 649	10 435 407	75 002 523
Поступления	1 187	-	3 553	30 768	2 480 612	107 470	2 623 590
Внутреннее перемещение	37 570	32 738	194 744	523 743	(1 180 463)	391 668	-
Выбытие	(19 663)	-	(2 092)	(148 329)	(158)	(239 099)	(409 341)
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13 262 491	16 403 925	9 277 701	19 887 569	7 689 640	10 695 446	77 216 772
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 1 января 2005 года	(9 217 939)	(10 085 146)	(7 645 643)	(15 929 223)	-	(8 416 465)	(51 294 416)
Начислено за год	(175 374)	(190 007)	(172 822)	(392 670)	-	(516 177)	(1 447 050)
Выбытие	11 468	-	2 106	217 831	-	212 285	443 690
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9 381 845)	(10 275 153)	(7 816 359)	(16 104 062)	-	(8 720 357)	(52 297 776)
Остаточная стоимость на 1 января 2005 года	4 025 458	6 286 041	1 435 853	3 552 164	6 389 649	2 018 942	23 708 107
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3 880 646	6 128 772	1 461 342	3 783 507	7 689 640	1 975 089	24 918 996

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА***(в тысячах российских рублей)***Примечание 6. Основные средства (продолжение)**

Процентные расходы капитализируются в составе основных средств, если они непосредственно связаны с их сооружением. При этом величина расходов по кредитам и займам, капитализированных в течение периода, не должна превышать выплат, начисленных по этим кредитам и займам за период.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2006 года с остаточной стоимостью 573 941 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: 472 483 тысяч рублей) были переданы в качестве залога по договорам займов (см. Примечание 14).

Экономическое обесценение основных средств

Руководство определило возмещаемую стоимость основных средств на 31 декабря 2006 года. Стоимость использования была оценена как дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств шести производственных единиц, генерирующих денежные потоки. Существенные допущения, использованные Руководством при оценке обесценения, раскрыты в Примечании 3.6. На основании этой оценки ранее признанный убыток от обесценения, касающийся электро- и теплогенерирующих активов, в сумме 7 947 024 тысяч рублей был восстановлен, в то время как дополнительный убыток от обесценения тепловых сетей и ТЭЦ Невского филиала был признан в сумме 5 993 876 тысяч рублей.

Операционная аренда

Общество арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и составляет:

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
До одного года	42 984	35 354
От одного до пяти лет	171 936	130 662
Более пяти лет	1 149 315	967 450
Итого	1 364 235	1 133 466

Примечание 7. Финансовые вложения

	Доля владения	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток			
ОАО «Силовые машины»	2,5723%	890 232	415 165
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи			
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	3,0685%	399 948	352 926
Прочие		4 850	3 337
Итого финансовые вложения		1 295 030	771 428

Инвестиции в ОАО «Силовые машины», которое является предприятием, находящимся под существенным влиянием Материнской компании, при их первоначальном признании классифицированы в финансовой отчетности Общества как финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток. Руководство оценило справедливую стоимость 2,5723%-ой доли владения ОАО «Силовые машины» для целей составления данной финансовой отчетности, используя рыночные котировки фондовой биржи «Российская торговая система» (РТС). Доход от переоценки данных инвестиций до величины справедливой стоимости, признанный в Отчете о прибылях и убытках за год, завершившийся 31 декабря 2006 года, по строке «Переоценка финансовых активов по справедливой стоимости», составил 475 067 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 188 509 тысяч рублей).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА***(в тысячах российских рублей)***Примечание 7. Финансовые вложения (продолжение)**

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «Северо-Западная теплоэлектростанция» (предприятие, контролируемое Материнской компанией), которые не котируются на фондовом рынке. Руководство оценивает справедливую стоимость этих акций на каждую отчетную дату при помощи рыночного подхода (см. Примечание 3.6). Доход от их переоценки до величины справедливой стоимости отражается напрямую в капитале по строке «Резерв по справедливой стоимости» и составил за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, 47 020 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 53 496 тысяч рублей).

Примечание 8. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Текущий налог на прибыль	18 127	697 557
Расходы по отложенному налогу на прибыль	700 804	158 041
Итого расходы по налогу на прибыль	718 931	855 598

В течение 2005 и 2006 годов Общество подлежало обложению налогом на прибыль в размере 24% от суммы налогооблагаемой прибыли.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Прибыль до налогообложения	2 275 689	2 552 162
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	546 165	612 519
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	172 766	243 079
Итого расходы по налогу на прибыль	718 931	855 598

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, которая предположительно будет действовать на момент погашения активов или обязательств.

В связи с существующей структурой Общества налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

По состоянию на 31 декабря 2005 года отложенные налоговые активы и обязательства относились к разным предприятиям в рамках ТГК-1. При этом были зачтены активы и обязательства, относящиеся к одним и тем же предприятиям, на общую сумму 91 851 тысяч рублей; чистые обязательства составили 968 061 тысяч рублей, а чистые активы – 137 915 тысяч рублей. По состоянию на 31 декабря 2006 года был произведен зачет отложенных налоговых активов и обязательств, относящихся к ТГК-1 как единому предприятию, на сумму 355 662 тысяч рублей; величина чистых отложенных налоговых обязательств составила в итоге 1 578 126 тысяч рублей.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

	На 31 декабря 2005 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	Движение в течение года, связанное с выбытием дочерних компаний	На 31 декабря 2006 года
Отложенные налоговые активы(обязательства):					
Основные средства	(943 490)	(687 815)	-	(37 498)	(1 668 803)
Финансовые вложения	(62 914)	(113 131)	(11 285)	-	(187 330)
Дебиторская задолженность	24 911	(102 475)	-	-	(77 564)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131 058	6 416	-	-	137 474
Убытки прошлых лет	-	183 419	-	-	183 419
Прочие	20 289	12 782	-	1 607	34 678
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(830 146)	(700 804)	(11 285)	(35 891)	(1 578 126)

	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	На 31 декабря 2005 года
Отложенные налоговые активы(обязательства):				
Основные средства	(770 949)	(172 541)	-	(943 490)
Финансовые вложения	-	(50 075)	(12 839)	(62 914)
Дебиторская задолженность	7 963	16 948	-	24 911
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	96 695	34 363	-	131 058
Прочие	7 025	13 264	-	20 289
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(659 266)	(158 041)	(12 839)	(830 146)

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)	56 586	123
Займы выданные (процентная ставка 8,5%)	32 668	30 109
НДС по приобретенным ценностям, который будет возмещен более чем через 1 год после отчетной даты	11 223	7 056
Прочие внеоборотные активы	5 434	-
Итого	105 911	37 288

На 31 декабря 2006 и 31 декабря 2005 годов долгосрочная дебиторская задолженность и выданные займы отражены по амортизированной стоимости. Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности включен в Финансовые расходы (Примечание 22). Величина дисконта на 31 декабря 2006 года составила 12 605 тыс. руб. (на 31 декабря 2005: 15 164 тыс. руб.).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в российских рублях (эффективная процентная ставка: 0%)	516 367	323 759
Валютные банковские счета (преимущественно в долларах США)	127 582	-
Денежные эквиваленты	6 171	25 870

27

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

Итого	650 120	349 629
Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные		
	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 49 326 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и в сумме 54 404 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	1 815 960	3 574 257
НДС к возмещению	973 855	1 308 659
Авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 5 223 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	67 407	61 585
Прочие предоплаты в бюджет	564 396	26 384
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 30 400 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и в сумме 19 315 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	406 032	288 983
Итого	3 827 650	5 259 868

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Производственные запасы топлива	1 237 958	644 755
Запасные части	401 710	389 910
Сырье и материалы	342 314	412 317
Итого	1 981 982	1 446 982

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 27 114 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года (по состоянию на 31 декабря 2005 года: 3 723 тысяч рублей).

По состоянию на 31 декабря 2005 года товарно-материальные запасы в сумме 117 860 тысяч рублей являлись предметом залога по кредитам, полученным Обществом (см. Примечание 14).

Примечание 13. Капитал

13.1 Акционерный капитал

	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2006 года	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2005 года
Количество обыкновенных бездокументарных акций, разрешенных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных (в тысячах штук)	2 902 222 495	1 000 000
Номинальная стоимость акции (в рублях)	0,01	0,01

Вклады в акционерный капитал Общества осуществлялись следующим образом:

- Вклады в денежной форме составили 10 000 тысяч рублей и были уплачены в 2005 году учредителями ТГК-1, а именно: ОАО «Ленэнерго» (630 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль), ОАО «Карелэнергогенерация» (120 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль) и ОАО «Колэнерго» (250 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль). Акции, держателями которых были ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», впоследствии были переданы их правопреемникам – ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания». 1 ноября 2006 года, после присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль» и ОАО «Карелэнергогенерация» к ТГК-1 (см. Примечание 1.1) данные акции были классифицированы как собственные выкупленные акции;

Примечание 13. Капитал (продолжение)

- 1 ноября 2006 года акционерный капитал Общества был увеличен на 29 012 225 тысяч рублей путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» в обыкновенные акции ТГК-1. В результате доли, принадлежавшие РАО ЕЭС (49,27% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 100% акций ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания») и миноритарным держателям (50,73% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 50,73% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были обменены на акции ТГК-1.

Резерв по реструктуризации по состоянию на 1 января 2005 года в сумме 13 206 689 тысяч рублей представляет собой разницу между чистыми активами присоединенных компаний (22 816 099 тысяч рублей) и долей меньшинства (9 609 410 тысяч рублей).

13.2 Дивиденды

В соответствии с российским законодательством, распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством, распределению подлежит чистая прибыль. В 2006 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности составила 598 158 тысяч рублей (в 2005 году -587 314 тысяч рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 15 599 047 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года – накопленная прибыль в сумме 587 314). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для неоднозначных интерпретаций. Соответственно, по мнению Руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

В 2005 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2005 год в размере 0,158 рубля за акцию на общую сумму 119 163 тысяч рублей. Все дивиденды были начислены в пользу РАО ЕЭС, владевшего 100%-ой долей ОАО «Карелэнергогенерация».

В 2006 году ОАО «Апатитская ТЭЦ» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,010514 рубля за акцию на общую сумму 5 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 2 460 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 2 540 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Кольская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,13482 рубля за акцию на общую сумму 64 121 тысяч рублей. Дивиденды в размере 31 421 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 32 700 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,04312944 рубля за акцию на общую сумму 32 656 тысяч рублей. Все дивиденды в размере 32 656 тысяч рублей были начислены в пользу РАО ЕЭС.

В 2006 году ОАО «Петербургская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,166042 рубля за акцию на общую сумму 149 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 83 447 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 65 553 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

Примечание 14. Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Дата погашения	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»	евро	EURIBOR + 3%	2014	1 040 895	-
Европейский банк реконструкции и развития	евро	EURIBOR + 2,75%	2010	971 501	1 231 445
Всего долгосрочные заемные средства				2 012 396	1 231 445
Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(276 056)	(274 265)
Итого				1 736 340	957 180

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА***(в тысячах российских рублей)***Примечание 14. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)**

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) была оценена Руководством на основе будущих контрактных денежных потоков и рыночных процентных ставок по схожим инструментам, доступным Обществу, на 31 декабря 2006 года она составила 1 942 026 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: 1 192 812 тысяч рублей).

Соответствие условиям соглашений. В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов, Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- не продавать, передавать, сдавать в аренду, перемещать, а также каким иным образом не избавляться от определенного оборудования;
- поддерживать определенный уровень прибыли до амортизации, процентов и налогообложения по отношению к финансовым расходам, общей задолженности по отношению к капиталу, а также определенный уровень коэффициента покрытия;
- поддерживать определенную ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Следующие активы были заложены Обществом в качестве обеспечения полученных долгосрочных заемных средств:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Основные средства	573 941	472 483
Товарно-материальные запасы (топливо)	-	117 860
Итого	573 941	590 343

Примечание 15. Пенсионные обязательства

Общество использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), являющегося отдельным юридическим лицом а часть – Обществом, без его привлечения. Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Обществом на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом ТГК-1 и считается достаточной для финансирования текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как ТГК-1 имеет возможность востребовать их, таким образом план является нефондированным. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программе негосударственного пенсионного обеспечения Общество предоставляет финансовую поддержку престарелым пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Обществом, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как одновременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Пенсионный план с установленными выплатами через НПФЭ имеет 8 500 участников по состоянию на 31 декабря 2006 года. 2 382 пенсионера получают финансовую помощь от работодателя.

В нижеприведенных таблицах представлены данные о пенсионных обязательствах пенсионного плана, расходах и актуарных допущениях на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

Примечание 15. Пенсионные обязательства (продолжение)

Обязательства по пособиям, отраженные в Бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства с установленными выплатами	700 977	458 797
Непризнанный чистый актуарный убыток	(33 602)	-
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(166 014)	-
Чистые обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	501 361	458 797

Расход по пособиям, отраженный в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Стоимость текущих услуг	38 319	28 203
Расходы по процентам	32 116	40 562
Итого	70 435	68 765

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Общества с установленными выплатами:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало периода	458 797	402 896
Стоимость текущих услуг	38 319	28 203
Расходы по процентам	32 116	40 562
Стоимость прошлого стажа	166 014	-
Выплаченные пособия	(27 871)	(12 864)
Актуарные убытки	33 602	-
Пенсионные обязательства на конец года	700 977	458 797

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Ставка дисконтирования (актуарная норма доходности)	7,0%	7,0%
Будущие повышения зарплат	7,0%	7,0%
Будущая норма инфляции	5,0%	5,0%

Примечание 16. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
ОАО «Промстройбанк»	руб.	8,0-12,5%	1 000 000	24 000
ОАО «Райффайзенбанк Австрия»	руб.	MOSPRIME + 3,25%	1 000 000	1 000 000
АКБ «Промсвязьбанк»	руб.	8,0%	791 148	-
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	8,9-12,0%	590 000	83 100
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	8,5%	500 000	-
ЗАО КБ «Ситибанк»	руб.	8,4-8,5%	500 000	-
ЗАО «Балтийский банк»	руб.	11,0%	3 023	-
ОАО «Сбербанк РФ»	руб.	7,5-13,0%	-	932 000
ОАО «Банк Москвы»	руб.	10,0%	-	500 000
ОАО «Газпромбанк»	руб.	10,5%	-	300 000
ОАО НБ «Траст»	руб.	13,0%	-	19 000
ОАО «Баренцбанк»	руб.	12,0%	-	10 000
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Европейский банк реконструкции и развития)	евро	EURIBOR + 2,75%	276 056	274 265
Итого			4 660 227	3 142 365

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА***(в тысячах российских рублей)***Примечание 16. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (продолжение)**

Выполнение условий соглашений. В соответствии с договорами предоставления краткосрочных займов, Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддержание определенного уровня оборачиваемости средств на счетах;
- поддержание определенного уровня кредитового баланса, рассчитываемого как процент к средним обязательствам.

Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 673 664	1 514 187
Предоплаты от покупателей	1 213 263	606 052
Задолженность по капитальному строительству	373 621	171 373
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	156 056	512 516
Задолженность перед персоналом по оплате труда	70 430	39 736
Итого	3 487 034	2 843 864

Примечание 18. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Налог на имущество	121 031	108 736
Плата за пользование водными ресурсами	68 628	52 662
Налог на добавленную стоимость	33 685	819 531
Единый социальный налог	27 044	41 458
Прочие налоги	28 504	12 312
Итого	278 892	1 034 699

Налог на добавленную стоимость в сумме 31 794 тысяч рублей на 31 декабря 2006 года (706 988 тысяч рублей на 31 декабря 2005 года) относится к дебиторской задолженности, возникшей ранее 2006 года, и подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности или ее списания.

Примечание 19. Выручка и операционные расходы - дополнительная информация

Общество действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

Руководство анализирует результаты деятельности Общества по следующим основным бизнес-направлениям:

- Гидроэлектростанции (ГЭС)
- Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ)
- Прочие операции

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА***(в тысячах российских рублей)***Примечание 19. Выручка и операционные расходы - дополнительная информация (продолжение)**

За год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

	ГЭС	ТЭЦ	Прочее	Итого
Выручка				
Продажа электроэнергии	3 671 055	7 540 683	-	11 211 738
Продажа тепловой энергии	-	9 596 888	-	9 596 888
Прочая реализация	-	351 379	433 697	785 076
Итого выручка	3 671 055	17 488 950	433 697	21 593 702
Операционные расходы	(2 576 788)	(16 533 774)	(2 692 743)	(21 803 305)
Валовая прибыль	1 094 267	955 176	(2 259 046)	(209 603)

За год, закончившийся 31 декабря 2005 года:

	ГЭС	ТЭЦ	Прочее	Итого
Выручка				
Продажа электроэнергии	3 876 506	6 971 995	-	10 848 501
Продажа тепловой энергии	2 985	8 881 145	3 359	8 887 489
Прочая реализация	3 051	286 869	261 656	551 576
Итого выручка	3 882 542	16 140 009	265 015	20 287 566
Операционные расходы	(2 083 684)	(14 685 135)	(1 502 398)	(18 271 217)
Валовая прибыль	1 798 858	1 454 874	(1 237 383)	2 016 349

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года
Расходы на топливо	8 979 435	7 699 233
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	3 398 149	2 851 698
Расходы на водоснабжение	1 540 715	1 351 909
Износ основных средств	1 360 694	1 447 050
Расходы на приобретение электроэнергии и тепловой энергии	1 210 064	453 980
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 093 214	998 013
Распределение тепловой энергии	919 514	853 213
Налоги, кроме налога на прибыль	915 062	1 009 891
Расходы на приобретение прочих материалов	308 395	392 314
Расходы на содержание вневедомственной охраны	223 985	182 950
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	220 315	79 250
Расходы по аренде	191 651	176 281
Расходы по страхованию	108 996	180 534
Расходы по услугам связи	72 054	83 897
Транспортные услуги	52 132	78 668
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	11 908	45 615
Прочие операционные расходы	1 197 022	386 721
Итого	21 803 305	18 271 217

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности и прочие операционные доходы (продолжение)**20.2 Прочие операционные доходы:**

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Переоценка финансовых активов по справедливой стоимости	7	475 067	188 509
Прибыль от продажи дочерних компаний	21	288 268	-
Прочие операционные доходы		163 851	252 127
Итого		927 186	440 636

Примечание 21. Продажа дочерних компаний

В июле 2006 года Совет Директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» принял решение о продаже непрофильного актива – компании ОАО «ЦПРП-Энергосервис». В ноябре 2006 года Общество продало 100% акций ОАО «ЦПРП-Энергосервис» за 450 000 тыс. руб.

В августе 2006 года Совет Директоров ОАО «Апатитская ТЭЦ» принял решение о продаже непрофильного актива – компании ОАО «Теплоремонт». В декабре 2006 года Общество продало 51% акций ОАО «Теплоремонт» за 6 132 тыс. руб.

На момент продажи чистые активы ОАО «ЦПРП-Энергосервис» и ОАО «Теплоремонт» составили:

	ОАО «ЦПРП- Энергосервис»	ОАО «Теплоремонт»	Итого
Текущие активы	135 139	22 352	157 491
Основные средства	118 269	4 042	122 311
Прочие внеоборотные активы	38 267	1 259	39 526
Текущие обязательства	(122 261)	(23 562)	(145 823)
Долгосрочные обязательства	(3 636)	-	(3 636)
Итого чистые активы	165 778	4 091	169 869
Доля Общества в чистых активах	100%	51%	-
Чистые активы, принадлежащие Обществу	(165 778)	(2 086)	(167 864)
Цена реализации	450 000	6 132	456 132
Прибыль от продажи компаний	284 222	4 046	288 268

Примечание 22. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Расходы на выплату процентов	384 116	45 280
Процентные доходы	(1 421)	(2 488)
Итого	382 695	42 792

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	1 561 591	1 092 415
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (в тысячах штук)	485 694 718	772 603
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в руб.)	0,0032	1,4139

Примечание 24. Договорные обязательства

24.1 Обязательства по реализации

Общество осуществляет реализацию электроэнергии на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электроэнергию, продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Обществом заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов», ЗАО ИнтерРАО ЕЭС, энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями. Общая сумма обязательств по реализации (за исключением НДС) составляет 9 622 477 тысячи рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

24.2 Обязательства по поставкам топлива

Обществом заключен ряд договоров на поставку топлива. Основными поставщиками газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством) и ООО «Поиском», поставщиками угля: ОАО «Сланцевый завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

24.3 Обязательства в социальной сфере

Общество вносит вклад в техническое обслуживание и поддержание местных инфраструктур, а также в улучшение благосостояния его работников, занятых на производстве. В частности, общество участвует в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной инфраструктуры и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Примечание 25. Условные обязательства

25.1 Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая обществом прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

25.2 Страхование

Общество имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Общество может быть подвержено тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

25.3 Судебные разбирательства

Общество выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению Руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Обществу и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Общества.

25.4 Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация Руководством данного законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу с 1 января 1999 года, предоставляет налоговым органам возможность производить корректировки трансфертных цен и начислять дополнительные суммы налоговых обязательств в отношении всех контролируемых операций в случае расхождения цены сделки с рыночными ценами более чем на 20%.

Контролю подлежат сделки между взаимозависимыми лицами, которые определены Налоговым Кодексом Российской Федерации, внешнеторговые сделки (независимо от того, заключены ли они между связанными сторонами или нет), сделки, цены которых в течение непродолжительного периода времени отличаются более чем на 20% от уровня цен, обычно применяемых налогоплательщиком в сравнимых обстоятельствах, а также бартерные сделки. На данный момент не существует инструкции о том, как эти правила должны применяться на практике. Арбитражная практика по этому вопросу противоречива.

Обязательства, возникающие от межфирменных операций, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность, что по мере совершенствования трансфертного законодательства Российской Федерации, изменения в подходах налоговых органов к этому вопросу, применявшиеся Обществом трансфертные цены могут быть оспорены в будущем. Дав краткую характеристику основных положений российского трансфертного законодательства, невозможно точно оценить влияние оспаривания сделок, но оно может оказаться значительным.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Исходя из вышесказанного, по состоянию на 31 декабря 2006 года Общество не создавало резерва под возможные налоговые обязательства (по состоянию на 31 декабря 2005 года резерв также не создавался). Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2006 года у него существуют потенциальные обязательства, связанные с возможными налоговыми рисками, в сумме приблизительно, 480 500 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2005 года: около 106 300 тыс. рублей).

25.5 Охрана окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Общество периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, Руководство Общества полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

25.6 Поручительства

Поручительство – это не подлежащее отмене обязательство, что Общество произведет платеж в случае, если другая сторона не исполнит свои обязательства. Общество имеет поручительства по обязательствам связанных сторон (см. Примечание 5.2).

25.7 Выполнение условий кредитных соглашений

Общество имеет обязательства, связанные с его долгосрочными и краткосрочными заимствованиями (см. Примечания 14 и 16). Невыполнение данных обязательств может иметь негативные последствия для Общества, заключающиеся в увеличении стоимости заимствований и прекращении финансирования. Руководство уверено, что Общество сможет выполнять свои обязательства.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА***(в тысячах российских рублей)***Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски****26.1 Финансовые риски**

Деятельность Общества подвержена влиянию различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Общество не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

26.2 Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, Руководство полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

26.3 Риск изменения процентных ставок

Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Общество подвержено риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов, данная информация раскрыта в Примечании 14. Процентные ставки по краткосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 16. Активы Общества, по которым начисляются проценты, раскрыты в Примечании 9. Процент по данным активам является фиксированным и поэтому не подвержен риску изменения процентных ставок.

Риск изменения процентных ставок контролируется Советом директоров, который определяет максимально приемлемый уровень средневзвешенной стоимости заемных средств для каждого периода (обычно квартал).

Справедливая стоимость

За исключением особых случаев, раскрытых в настоящей консолидированной финансовой отчетности, Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 27. События после отчетной даты**Облигационный заем**

20 марта 2007 года Общество выпустило и разместило неконвертируемые процентные облигации в количестве 4 000 000 штук с номиналом 1000 рублей общей номинальной стоимостью 4 000 000 тысяч рублей. Дата погашения облигаций – до 11 марта 2014 года. Купонный доход по ним будет выплачиваться каждые 6 месяцев. Ставка первого купона была определена, как 7,75 % в год на аукционе при размещении. Условиями выпуска облигаций предусмотрена возможность их досрочного погашения держателями в 2010 году.

Дивиденды

Сумма годовых дивидендов за 2006 год, приходящаяся на одну акцию, будет утверждена Ежегодным собранием акционеров Общества в июне 2007 года.

Строительный контракт с ОАО «Силовые машины»

Строительный контракт был заключен с ОАО «Силовые машины» 10 мая 2007 года. В соответствии с этим контрактом будет произведен комплекс работ по реконструкции двух ГЭС в Ленинградской области, что приведет к увеличению их установленной мощности на 64,8 МВт.

Общая сумма контракта составляет приблизительно 5,5 миллиардов рублей. Работы должны быть завершены в 2012 году.

Отчетность МСФО за 2007 год

**Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»
Консолидированная финансовая отчетность
по международным стандартам финансовой
отчетности и отчет независимого аудитора**

31 декабря 2007 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.....	6
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности.....	9
Примечание 3. Принятые оценки и допущения.....	21
Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности.....	26
Примечание 5. Связанные стороны.....	29
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.....	43
Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления.....	44
Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов.....	44
Примечание 20. Расходы по текущей деятельности, нетто.....	44
Примечание 21. Выбытие дочерних компаний.....	45
Примечание 22. Финансовые расходы, нетто.....	45
Примечание 23. Прибыль на акцию.....	45
Примечание 24. Договорные обязательства.....	45
Примечание 25. Условные обязательства.....	46
Примечание 26. Управление финансовыми рисками.....	47
Примечание 27. События после отчетной даты.....	54

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

	Прим	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	44 973 328	29 569 592
Долгосрочные финансовые вложения	7	240 553	1 295 030
Отложенные налоговые активы	8	200 962	215 917
Прочие внеоборотные активы	9	1 464 919	110 713
Итого внеоборотные активы		46 879 762	31 191 252
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	15 976 549	659 218
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	4 105 356	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	5 693 623	4 345 229
Запасы	13	2 375 246	2 212 031
Итого оборотные активы		28 150 774	7 216 478
ИТОГО АКТИВЫ		75 030 536	38 407 730
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	38 509 598	29 022 225
Собственные выкупленные акции	14	(6 740)	(10 000)
Эмиссионный доход	14	23 271 781	-
Резерв по объединению	14	(6 086 949)	(5 769 751)
Резерв по справедливой стоимости		(93 560)	42 780
Нераспределенная прибыль		3 530 184	1 505 975
Итого капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»		59 124 314	24 791 229
Доля меньшинства		35 318	103 426
ИТОГО КАПИТАЛ		59 159 632	24 894 655
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	8	2 603 708	1 578 126
Долгосрочные заемные средства	15	1 343 349	1 736 340
Пенсионные обязательства	16	604 021	505 608
Итого долгосрочные обязательства		4 551 078	3 820 074
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	17	4 935 610	5 210 226
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18	6 134 241	4 190 886
Задолженность по уплате прочих налогов	19	249 975	291 889
Итого краткосрочные обязательства		11 319 826	9 693 001
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		15 870 904	13 513 075
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		75 030 536	38 407 730

Утверждено Советом директоров 27 июня 2008 года

Генеральный директор

Родин В.Н.

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»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА**

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

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		14 249 974	11 256 197
Продажа тепловой энергии		13 070 330	11 143 662
Прочая реализация		925 896	798 356
Итого выручка		28 246 200	23 198 215
Операционные расходы	20	(28 204 965)	(23 068 956)
Восстановление резерва по обесценению основных средств	3, 6	3 824 248	8 025 359
Начисление резерва по обесценению основных средств	3, 6	(55 501)	(5 993 876)
Итого операционные затраты		(24 436 218)	(21 037 473)
Операционная прибыль		3 809 982	2 160 742
Расходы по курсовым разницам, чистая сумма		(64 426)	(12 347)
Финансовые расходы, чистая сумма	22	(250 079)	(408 505)
Прибыль до налогообложения		3 495 477	1 739 890
Налог на прибыль	8	(1 098 298)	(593 509)
Прибыль за год		2 397 179	1 146 381
Причитающаяся:			
Акционерам «ТГК-1»		2 409 513	1 292 752
Миноритарным акционерам		(12 334)	(146 371)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0,0008	0,0027

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»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		3 495 477	1 739 890
Поправки			
Амортизация основных средств	6	2 044 821	1 423 943
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(3 824 248)	(8 025 359)
Начисление резерва по обесценению основных средств	6	55 501	5 993 876
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	20	(28 767)	13 908
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	20	94 267	(475 067)
Финансовые расходы, нетто	22	250 079	408 505
Нереализованная отрицательная / (положительная) курсовая разница		56 397	12 348
Убыток / (прибыль) от выбытия дочерних компаний	21	44 940	(288 268)
Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов	13	(2 034)	24 510
Убыток от выбытия основных средств		98 434	28 408
Увеличение пенсионных обязательств		98 413	44 175
Прочие неденежные операции		3 830	22 973
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		2 387 110	923 842
(Увеличение) / уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 822 308)	824 234
Увеличение товарно-материальных запасов		(167 079)	(691 579)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		1 989 174	1 048 545
Увеличение / (уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		181 602	(27 436)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		1 568 499	2 077 606
Уплаченный налог на прибыль		(223 516)	(655 453)
Проценты уплаченные		(457 140)	(364 647)
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности		887 843	1 057 506
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(13 854 592)	(3 389 429)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		67 080	55 086
Поступления от выбытия дочерних компаний		61 000	456 132
Поступления от продажи долгосрочных финансовых вложений		795 965	-
Приобретение долгосрочных финансовых вложений		(20 000)	-
Приобретение банковских депозитов	11	(4 105 356)	-
Проценты полученные		324 793	-
Проценты выплаченные, капитализированные		(96 190)	(95 899)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(16 827 300)	(2 974 110)

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»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2007 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		8 787 100	10 596 435
Погашение займов		(13 517 625)	(8 081 575)
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		(402 129)	(310 498)

**Чистые денежные средства, полученные от финансовой
деятельности**

31 256 788 2 204 362

Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов

15 317 331 287 758

Денежные средства и их эквиваленты на начало года

659 218 371 460

Денежные средства и их эквиваленты на конец года

10 15 976 549 659 218

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»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 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 объедине- нию	Резерв по справед- ливой стоимо- сти	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Доля меньшин- ства	Всего капитал
На 1 января 2006 года	10 000	-	-	14 581 741	22 768	363 205	14 977 714	8 995 600	23 973 314
Увеличение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	-	26 332	-	26 332	20 690	47 022
Отложенный налог на прибыль от переоценки инвестиций	-	-	-	-	(6 320)	-	(6 320)	(4 966)	(11 286)
Чистый доход отнесенный на капитал	-	-	-	-	20 012	-	20 012	15 734	35 736
Прибыль за год	-	-	-	-	-	1 292 752	1 292 752	(146 371)	1 146 381
Итого доход за год	-	-	-	-	20 012	1 292 752	1 312 764	(130 647)	1 182 117
Выкуп собственных акций (Примечание 14)	-	(10 000)	-	-	-	-	(10 000)	-	(10 000)
Дивиденды (Примечание 14)	-	-	-	-	-	(149 982)	(149 982)	(100 794)	(250 776)
Выпуск акций (Примечание 14)	29 012 225	-	-	(20 351 492)	-	-	8 660 733	(8 660 733)	-
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	2 409 513	(12 334)	2 397 179
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	(317 196)	-	-	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	59 159 632

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**

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». С момента образования конечным контролирующим акционером ТГК-1 является Правительство Российской Федерации (см. также Примечание 1.3).

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 Компания выпустила 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 размещения дополнительного выпуска обыкновенных акций путем закрытой подписки в пользу ООО «Российские энергетические проекты», компании, находящейся под контролем ОАО «Газпром», которое, в свою очередь, находится под контролем Правительства Российской Федерации, и «Fortum Heat and Power Oy» (Финляндия). Произшедшие в результате этого выпуска акций изменения в структуре акционеров Общества отражены в Примечании 1.3.

26 октября 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров РАО ЕЭС приняло решение о выделении Общества из РАО ЕЭС по следующей схеме:

- создается ОАО «ТГК-1 Холдинг» путем его выделения из РАО ЕЭС в качестве нового самостоятельного общества, к активам которого относятся обыкновенные акции ТГК-1, до этого находившиеся в собственности РАО ЕЭС;
- одновременно (в тот же день) с созданием ОАО «ТГК-1 Холдинг», осуществляется его присоединение к ТГК-1, в результате которого ТГК-1 продолжает существовать в качестве юридического лица. Все активы ОАО «ТГК-1 Холдинг», состоящие исключительно из обыкновенных акций ТГК-1, передаются ТГК-1;
- после присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» прекращает свое существование, и все его акции конвертируются в акции ТГК-1;
- все акционеры РАО ЕЭС, кроме Правительства РФ:
 - в день создания ОАО «ТГК-1 Холдинг» – имеют право на получение акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в количестве, пропорциональном числу акций РАО ЕЭС, находившихся на тот момент в собственности акционера;
 - в результате конвертации акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» – становятся акционерами ТГК-1.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

Доля, принадлежащая Правительству Российской Федерации, будет приобретена связанной стороной ОАО «Газпром».

Внеочередным собранием акционеров от 29 Октября 2007 было принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций для целей присоединения ОАО ТГК-1 Холдинг к ТГК-1 на основании следующих конвертационных коэффициентов:

- 0,0261552883800093 обыкновенной акции ОАО ТГК-1 Холдинг конвертируются в одну обыкновенную акцию ОАО ТГК-1 с номинальной стоимостью 0,01 рублей за акцию.
- 0,0285600440926069 привилегированной акции ТГК-1 Холдинг конвертируются в одну привилегированную акцию ТГК-1 с номинальной стоимостью 0,01 рублей за акцию.

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

Несмотря на улучшение ситуации в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые характеристики развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран за пределами Российской Федерации, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

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 и свыше 50% голосующих акций ОАО «Газпром» (находящихся в прямом или косвенном владении). РАО ЕЭС, в свою очередь, владело 42,31% голосующих акций Общества (31 декабря 2006 г. – 55,6%), а в собственности ООО «Российские энергетические проекты» находилось 17,67% (31 декабря 2006 г. – 0%) голосующих акций Общества. Таким образом, правительство РФ является конечной контролирующей стороной Группы. По состоянию на 31 декабря 2007 года другими крупными акционерами ТГК-1 являлись «Fortum Power and Heat Oy» (25,7%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (5,6%).

До выпуска акций в октябре 2007 г. (см. Примечание 1.1) Группу контролировало РАО ЕЭС.

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

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации 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. Координирование деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» («СО-ЦДУ»). СО-ЦДУ находится под контролем РАО ЕЭС.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

Тарифы, по которым Общество продает электро- и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий.

Тарифы исторически определяются по методу «себестоимость плюс наценка», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, представляющими собой систему учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности.

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

1.4 Нормативно-правовые вопросы и реформирование отрасли

Электроэнергетика в целом и Общество в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия (включая ТГК-1) энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Решающим шагом навстречу созданию модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие новых правил функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) на время переходного периода. Указанные правила были утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года «О совершенствовании функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)», которое вступило в силу 1 сентября 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии предстояло заменить существующие отношения купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе на регулируемую двустороннюю контрактную систему. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

В 2007 году началось уменьшение объемов торговли электроэнергией на оптовом рынке по регулируемым ценам. Темпы уменьшения объемов были установлены Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 90% прогнозируемых объемов произведенной электроэнергии и 100% мощности продавались (покупались) по регулируемым ценам. Период с 2006 года и ориентировочно до 2011 года считается переходным. Ожидается, что по его завершении произойдет полная либерализация оптового рынка.

Ожидается, что в 2008 году Правительство РФ примет 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.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

1.5 Возникновение признаков нестабильности на мировых финансовых рынках

Со второй половины 2007 года на рынке ипотечных кредитов США наблюдается резкий рост числа дефолтов. Последствия этого вышли далеко за пределы рынка недвижимости США, поскольку крупнейшие мировые инвесторы произвели пересмотр степени своей подверженности рискам, что привело к росту нестабильности и снижению ликвидности на рынках ценных бумаг с фиксированной процентной ставкой, рынках акционерного капитала и производных финансовых инструментов. С августа 2007 года произошло существенное сокращение объема межбанковского кредитования. Эти обстоятельства могут повлиять на возможности Группы в части получения новых кредитов и реструктуризации существующей задолженности на условиях, которые имели место в рамках аналогичных операций в предшествующие периоды.

Снижение ликвидности также может сказаться на должниках Группы, что, в свою очередь, может повлиять на их возможности по погашению задолженности. Руководство не может дать точную оценку того влияния, которое может оказать на финансовое положение Группы возможное дальнейшее ухудшение ликвидности и повышение нестабильности на финансовых рынках.

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.

Метод учета по балансовой стоимости предшественников

В ноябре 2006 года РАО ЕЭС передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,27%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,27%) и ОАО «Петербургская генерирующая компания» (56,01%). В настоящей консолидированной финансовой отчетности формирование Общества рассматривалось как объединение предприятий под общим контролем с использованием метода объединения интересов. Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной РАО ЕЭС в своей консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

Как отмечено в Примечании 1, в мае 2007 года Общество завершило приобретение 84,06% акций Мурманской ТЭЦ, находящейся под контролем РАО ЕЭС. Общество произвело учет данной сделки как сделки по объединению бизнеса между обществами, находящимися под общим контролем, используя метод объединения интересов. Поэтому в данной консолидированной финансовой отчетности сравнительные данные за 2006 год представлены таким образом, как если бы Мурманская ТЭЦ являлась дочерней компанией Общества с 1 января 2006 года, а доля Материнской компании в ее акционерном капитале составляла 65,51%.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Эффект объединения с Мурманской ТЭЦ на сравнительные показатели указан в таблице ниже:

	Согласно данным отчетности на 31 декабря 2006 г.	Эффект от объединения с Мурманской ТЭЦ	Скорректированный баланс на 31 декабря 2006 г.
Бухгалтерский баланс:			
Активы			
Основные средства	28 976 074	593 518	29 569 592
Долгосрочные инвестиции	1 295 030	-	1 295 030
Отложенные налоговые активы	-	215 917	215 917
Прочие внеоборотные активы	105 911	4 802	110 713
Денежные средства и их эквиваленты	650 120	9 098	659 218
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 827 650	517 579	4 345 229
Запасы	1 981 982	230 049	2 212 031
Итого активы	36 836 767	1 570 963	38 407 730
Капитал и обязательства			
Акционерный капитал	(29 022 225)	-	(29 022 225)
Выкупленные собственные акции	10 000	-	10 000
Резерв по объединению	6 266 345	(496 594)	5 769 751
Резерв по справедливой стоимости	(42 780)	-	(42 780)
Нераспределенная прибыль	(1 806 127)	300 152	(1 505 975)
Доля меньшинства	-	(103 426)	(103 426)
Итого капитал	(24 594 787)	(299 888)	(24 894 655)
Отложенные налоговые обязательства	(1 578 126)	-	(1 578 126)
Долгосрочные кредиты и займы	(1 736 340)	-	(1 736 340)
Пенсионные обязательства	(501 361)	(4 247)	(505 608)
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(4 660 227)	(549 999)	(5 210 226)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(3 487 034)	(703 852)	(4 190 886)
Прочие налоги к уплате	(278 892)	(12 997)	(291 889)
Итого капитал и обязательства	(36 836 767)	(1 570 963)	(38 407 730)
Отчет о прибылях и убытках:			
Выручка	21 593 702	1 604 513	23 198 215
Операционные расходы	(20 876 119)	(2 192 837)	(23 068 956)
Убыток от обесценения, восстановленный в течение года	7 947 024	78 335	8 025 359
Убыток от обесценения, признанный в течение года	(5 993 876)	-	(5 993 876)
Расход от курсовых разниц, нетто	(12 347)	-	(12 347)
Финансовые расходы	(382 695)	(25 810)	(408 505)
Расходы по налогу на прибыль	(718 931)	125 422	(593 509)
Прибыль за год	1 556 758	(410 377)	1 146 381

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

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Изменения в презентации Основных средств

Руководство внесло изменения в распределение резерва под обесценение между группами (видами производственных единиц) в составе основных средств, учтенных по состоянию на 31 декабря 2006 г. Воздействие изменений в распределении обесценения на начальный остаток балансовой стоимости основных средств по видам производственных единиц представлено ниже:

Чистая балансовая стоимость:	Сумма, ранее отраженная в отчетности по состоянию на 31 декабря 2006 г	Воздействие изменения в классификации	Пересчитанная сумма по состоянию на 31 декабря 2006 г.
<u>Производственные здания</u>	6 366 814	1 278 378	7 645 192
<u>Гидротехнические здания</u>	8 120 545	2 806 596	10 927 141
<u>Энерговырабатывающее оборудование</u>	4 266 234	(663 102)	3 603 132
<u>Отопительные сети</u>	1 906 390	(1 196 359)	710 031
<u>Незавершенное строительство</u>	3 196 342	-	3 196 342
<u>Прочее</u>	5 119 749	(2 225 513)	2 894 236
Итого	28 976 074	-	28 976 074

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой 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 тем 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 тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется 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, или чьи решения в финансовой и операционной сфере определяются Обществом с целью получения экономической выгоды.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

При оценке контроля Общества над компанией учитывается наличие и влияние потенциальных прав на участие в голосовании, осуществление и конвертация которых возможны на данный момент.

Объединение дочерних обществ происходит с момента передачи Группе контроля над ними (момента приобретения), тогда как моментом их разделения является момент прекращения контроля.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нереализованные 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.

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность начинается с даты перехода к Обществу фактического контроля над ними и прекращается с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

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 Общества представлена так, как если бы Общество существовало на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

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. 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 2007 года, составлял 24,5462 (на 31 декабря 2006 года – 26,3311); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2007 года составлял 35,9332 (на 31 декабря 2006 года – 34,6965).

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.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

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.

Начиная с 2005 года основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЕЭС), 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 Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не 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.

Группа провела оценку ожидаемой структуры потребления будущих экономических выгод от использования своих основных средств, приобретенных до 31 декабря 2006 года, и внесла изменения в сроки их полезного использования по состоянию на 1 января 2007 года. Результаты этих изменений отражены в Примечании 3.

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

Категория основных средств	2007 год		2006 год	
	Приобретенные до 31 декабря 2006 г. *	Приобретенные после 31 декабря 2006 г.	Приобретенные до 31 декабря 1997 г.*	Приобретенные после 31 декабря 1997 г.
Производственные здания	4-50	50	21-32	50
Гидротехнические сооружения	3-50	50	35-44	50
Генерирующие мощности	6-30	20-30	11-31	20-30
Тепловые сети	3-20	20	13-17	20
Прочие	3-25	10-25	5-23	10-25

* оставшийся срок полезного использования на момент проведения оценки

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

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.

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 Обществом всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. 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 рассматривает возможность банкротства или финансовой реорганизации;

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

- 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: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, представляют собой ценные бумаги или прочие финансовые активы, приобретенные с целью извлечения прибыли в результате краткосрочных колебаний цен, или составляющие портфель ценных бумаг, предназначенный для краткосрочных торгов. Руководство классифицирует такие активы как финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток в момент их первичного признания. Финансовые активы данной категории учитываются по справедливой стоимости. Изменение справедливой стоимости этих активов отражается в Отчете о прибылях и убытках. Сумма дивидендов включается в прочие операционные доходы в момент появления у Группы права на получение дивидендов.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами при условии, что Общество не намерено продать их в ближайшем будущем.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения, включают котируемые производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и установленной датой погашения, которые Группа имеет возможность и желание удерживать до погашения. Руководство классифицирует активы, удерживаемые до погашения, в момент первоначального признания и пересматривает правомерность классификации на каждую отчетную дату. Финансовые активы, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки, за минусом резерва под их обесценение.

Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в Отчете о прибылях и убытках в тот момент, когда у Группы возникает право на их получение.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

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.

2.12 Классификация финансовых обязательств

Группа распределяет свои финансовые обязательства по следующим учетным категориям: а) удерживаемые для реализации, в которые также входят финансовые производные инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, удерживаемые для реализации, .

отражаются по справедливой стоимости, при этом изменения стоимости отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

2.13 Первоначальное признание финансовых инструментов

Инвестиции, предназначенные для реализации, 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 на дату поставки, при этом изменение стоимости за период с даты принятия обязательства до даты поставки не признается в отношении активов, учитываемых по стоимости приобретения или амортизируемой стоимости; убытки по инвестициям, предназначенным для реализации, признаются в отчете о прибылях и убытках; а в части финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, – учитывается в составе капитала.

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 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.

2.18 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.

2.19 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, 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).

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

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

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.

2.20 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.

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. При первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль 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.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

2.21 Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки непроизводственных товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС. Доходы признаются в размере справедливой стоимости средств, полученных или причитающихся к получению.

2.22 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.

2.23 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 реструктуризации. Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и долей меньшинства отражена по строке «Резерв по реструктуризации» в разделе «Капитал».

Собственные выкупленные акции. В случае, когда Общество 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.

2.24 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.

2.25 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.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

2.26 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.

2.27 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.

2.28 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. В случае признания займов сомнительными к взысканию их стоимость должна быть снижена до возмещаемой стоимости, соответственно, процентный доход признается по процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков при определении справедливой стоимости обязательств.

2.29 Принятие новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций

С января 2007 года вступил в силу ряд новых МСФО, имеющих отношение к Группе. Ниже перечисляются новые или измененные стандарты и интерпретации, которые затрагивают или могут затронуть деятельность Группы в будущем, а также приводится описание их воздействия на учетную политику Группы. Все изменения в учетной политике применялись ретроспективно, за исключением случаев, когда оговаривается иное. При этом корректировка нераспределенной прибыли была произведена на 1 января 2006 года.

МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и дополнительные изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – Раскрытие информации о капитале» (вступил в силу с 1 января 2007 года). Комитет по МСФО ввел новые требования по раскрытию информации о финансовых инструментах, включая информацию о количественных характеристиках степени подверженности рискам и методах управления рисками. Новые требования к раскрытию количественных данных обеспечивают предоставление информации о степени подверженности рискам, основанной на информации для внутреннего пользования, имеющейся у руководства организации. Раскрытие количественных и качественных данных касается подверженности кредитным рискам, рискам ликвидности и рыночным рискам, включая анализ чувствительности к рыночным рискам. МСФО (IFRS) 7 заменяет МСФО (IAS) 30 «Раскрытие информации в финансовой отчетности банков и аналогичных финансовых институтов», а также некоторые из требований МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: раскрытие и представление информации». В изменениях к МСФО (IAS) 1 вводятся требования к раскрытию информации об уровне капитала организации и о методах управления капиталом. Эти новые требования к раскрытию информации были применены в данной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Другие новые стандарты и интерпретации. Группа придерживалась следующих интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2007 года:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 7 «Применение подхода к пересчету согласно МСФО (IAS) 29» (вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся с 1 марта 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 8 «Сфера применения МСФО (IFRS) 2» (вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся с 1 мая 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 9 «Переоценка встроенных производных финансовых инструментов» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июня 2006 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 ноября 2006 года или после этой даты).

Принятие вышеперечисленных новых стандартов и интерпретаций оказало незначительное воздействие на финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года, а также на результаты ее деятельности за 2007 и 2006 год.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств. 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.

Руководство приняло во внимание недавние позитивные изменения в деятельности российского рынка электроэнергии (см. также Примечание 1.4) и провело переоценку возмещаемой суммы основных средств Группы на 31 декабря 2007 г. В результате 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 2007 г. По оценкам руководства, восстанавливаемая сумма составляет 3 824 248 тыс. руб. 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 г., и значительно превышают те, которые использовались в предыдущем году.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

Увеличение прогнозируемых тарифов оказало наиболее значительное положительное влияние на прогноз движения денежных средств гидроэлектростанций филиала «Невский», где увеличение прогнозируемых доходов не уменьшается за счет соответствующего роста стоимости топлива, так что сумма восстановления резерва под обесценение ГЭС филиала «Невский» и Теплосети составила 1 049 853 тыс. руб. и 1 905 382 тыс. руб. Соответственно. Однако, с другой стороны, руководство признало дополнительный убыток от обесценения основных средств ТЭЦ филиала «Невский» в сумме 55 501 тыс. руб. (см. также Примечание 6).

Руководство применило использовало 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 генерирующей единицы на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года с учетом последней инвестиционной программы и составили:

Наименование генерирующей единицы	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 гг. 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 гг. и на 7% в год в 2012 г. и в последующий период. Ожидается, что средняя отпускная цена на тепловую энергию, производимую Мурманской ТЭЦ, будет расти на 16% в год в 2008-2011 гг.;
- 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 гг. 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 филиале «Карельский», а также на ТЭЦ филиала «Кольский» и ТЭЦ филиала «Невский». Что касается остальных генерирующих денежных 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;

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

- 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%.

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 (8 755 498)/7 823 021 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года;
- При увеличении/уменьшении темпов роста операционных расходов группы на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к увеличению/уменьшению резерва под обесценение на 7 372 048/(8 213 639) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г.;
- При увеличении/уменьшении оставшихся периодов полезного использования основных средств на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к уменьшению/увеличению резерва под обесценение на (1 266 487)/1 184 374 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г.;
- При увеличении/уменьшении средней взвешенной стоимости капитала на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к увеличению/уменьшению резерва под обесценение на 688 688/(743 389) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 г.

По мнению Руководства, существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой, учитывающей всю совокупность текущих экономических условий, влияющих на Группу.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. руководство также рассмотрело недавние благоприятные изменения в работе российского рынка электроэнергетики и переоценило возмещаемую сумму основных средств Группы. В результате руководство пришло к выводу, что резервы под обесценение основных средств, учтенные Группой по состоянию на 31 декабря 2005 г. в отношении активов, производящих электроэнергию и отопление, на основании учета предшественника РАО ЕЭС, должны быть частично пересмотрены. Сумма сторнирования по состоянию на 31 декабря 2006 г. оценивается руководством в размере 8 025 359 тыс. рублей. С другой стороны, руководство рассмотрело дальнейшее устаревание Тепловых сетей Невского филиала по состоянию на 31 декабря 2006 г. и признало дополнительный убыток от обесценения в отношении основных средств этих единиц, генерирующих денежные средства, в сумме 5 993 876 тыс. рублей.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

Руководство использовало следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 г. и определении уровня обесценения на 31 декабря 2006 г.:

Наименование генерирующей единицы	Средний оставшийся срок полезного использования, годы
Кольский филиал (ГЭС)	24
Карельский филиал (ГЭС)	25
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	9
ГЭС Невского филиала	6
ТЭЦ Невского филиала	11
Тепловые сети Невского филиала	11
Мурманская ТЭЦ	10

- Рост тарифов на электроэнергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 26%; последующий рост тарифов оценивался Руководством в размере 13%-20% в год в 2008-2011 гг. и 3%-4% в год, начиная с 2012 года;
- рост тарифов на тепловую энергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 15% и 18% для Мурманской ТЭЦ, последующий рост тарифов оценивался Руководством в размере 10%-16% и 15%-20% для Мурманской ТЭЦ в год в 2008-2011 гг.; 5%-7% в год в 2012-2013 гг. и в размере 3%-4% в год, начиная с 2014 года;
- рост цен на газ в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 15%, что незначительно превышает значение ожидаемой инфляции;
- рост цен на уголь в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 8,9%;
- увеличение цен на мазут, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров Общества в 2007 году составил 19%;
- средний прогнозируемый рост цен на топливо был оценен Руководством на уровне 8% (для Апатитской ТЭЦ, работающей на угле) и 19% для остальных ТЭЦ ежегодно в период с 2008 по 2010 год и 3%, начиная с 2011 года;
- стоимость мазута на 2007 год для Мурманской ТЭЦ определялась на основе фактических цен первой половины 2007 года и ценовых прогнозов на вторую половину 2007 года; дальнейшее увеличение стоимости мазута было оценено как 7% на 2008 год, 9% ежегодно для 2009-2010 гг., 7-8% ежегодно для 2011-2015 годов и 4% на 2016 год;
- предполагалось, что объем производства электроэнергии и тепловой энергии будет оставаться на текущем уровне в течение всего периода проведения теста на обесценение (без учета инвестиционной программы);
- для генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» увеличение тарифа на транспортировку тепловой энергии оценивалось пропорционально росту тарифов на тепловую энергию;
- величина расходов на ремонт и техобслуживание генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» была определена на основе умножения стоимости ремонта 1 км трубопровода (49 890 тыс. руб.) на длину сетей, требующих ежегодного ремонта (40 км). Общая протяженность трубопроводов «Тепловых сетей Невского филиала» составляет около 800 км;
- для дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых Обществом, была использована средневзвешенная стоимость капитала в размере 12,02%;

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

- реструктуризация Общества не изменила способа восстановления активов – единые ранее законодательно установленные тарифы на электроэнергию и тепловую энергию для вертикально интегрированных энергокомпаний были распределены среди вновь образованных генерирующих производств.

Оценка справедливой стоимости инвестиций, имеющих в наличии для продажи

Руководство провело оценку справедливой стоимости доли участия в ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», равной 3,0685%, используя методики оценки стоимости, с целью учета данной стоимости в консолидированной финансовой отчетности. Оценка стоимости была проведена консорциумом независимых оценщиков. Справедливая стоимость инвестиций была определена преимущественно с помощью метода дисконтирования денежных потоков.

Оценщиками были применены следующие основные допущения:

- Потоки денежных средств спрогнозированы на основе результатов операционной деятельности Группы, а также на основе бизнес-плана Группы, рассчитанного на 10 лет.
- Увеличение доходов и расходов, выходящих за пределы десятилетнего периода, было экстраполировано на основе ожидаемого уровня инфляции 2,7% в год;
- Ставка дисконтирования в размере 13,3%-12,3% для 2008-2010 годов и 12,1% для 2011-2016 годов применялась при расчете возмещаемой стоимости инвестиций. В качестве ставки дисконтирования использована средневзвешенная стоимость капитала.

Скидка для миноритарных акционеров компании была установлена в размере 19,46%

Отклонения от этих допущений могут стать причиной существенного изменения суммы балансовой стоимости инвестиций в Северо-Западную ТЭЦ. По мнению руководства, оценка стоимости, проведенная независимыми оценщиками, является наиболее точной оценкой справедливой стоимости инвестиций в контексте существующих экономических условий, оказывающих влияние на Группу.

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.

Как отмечено в Примечании 2.5, руководство провело оценку ожидаемой структуры потребления будущих экономических выгод от использования основных средств, приобретенных до 31 декабря 2006 года, и внесло соответствующие изменения в сроки их полезного использования по состоянию на 1 января 2007 года. В своих оценках руководство исходило из отчета, подготовленного консорциумом независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года. Расчетные сроки полезного использования активов, исчисляемые в годах, приводятся в Примечании 2.5, где они сгруппированы по типам объектов в соответствии с тем, как это принято в Группе. Результат этого изменения в оценках отражен в консолидированном отчете о прибылях и убытках за 2007 год и выражается в увеличении амортизационных отчислений за этот год на 445 299 тысяч рублей. Определить воздействие, которое это изменение в оценке окажет на будущие отчетные периоды, не представляется возможным.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

Если бы отклонение расчетных сроков полезного использования от оценок руководства составило 10%, то это начисленная амортизация увеличилась бы на 214 018 тысяч рублей или уменьшилась на 178 154 тысяч рублей (Примечание 6).

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 26).

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частным изменениям (см. Примечание 25).

Пенсионные обязательства

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 2008 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 Группа проводит оценку того влияния, которое данный стандарт окажет на раскрытие информации о сегментах в консолидированной 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.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

Группа предполагает, что данные поправки не оказывают влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» (в редакции от марта 2007 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). В марте 2007 года был опубликован пересмотренный вариант МСФО (IAS) 23. Основное изменение в МСФО (IAS) 23 заключается в исключении возможности немедленного признания в качестве расходов затрат по займам, относящимся к активам, на продажу или подготовку к использованию которых уходит значительный период времени. Таким образом, организация должна капитализировать такие расходы по займам в составе стоимости актива. Пересмотренный вариант стандарта применяется ретроспективно к затратам по займам, относящимся к соответствующим активам, для которых датой начала капитализации является 1 января 2009 года или более поздняя дата. Ожидается, что этот новый стандарт не окажет существенного влияния на Группу, поскольку ее текущая учетная политика предусматривает капитализацию затрат по займам, относящимся к активам, на продажу или подготовку к работе которых уходит значительный период времени.

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. Общество ожидает, что пересмотренный МСФО (IAS) 1 повлияет на представление финансовой отчетности, однако не окажет эффекта на признание или оценку отдельных операций или остатков.

«Условия вступления в долевые права и аннулирование» – Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе долевых 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 долевые права представляют собой только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат на основе долевых инструментов не являются условиями вступления в долевые 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 консолидированную финансовую отчетность.

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.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение).

На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней организации, должны оцениваться по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает влияние пересмотренного стандарта на консолидированную 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 поддающихся 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 оценивает влияние пересмотренного стандарта на консолидированную отчетность.

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.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в мае 2008 г.). В 2007 г. 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 г., 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 осуд, 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;

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

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 консолидированную финансовую отчетность.

Стоимость инвестиций в дочернюю компанию, совместно контролируемое предприятие или ассоциированную компанию – поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27 (в редакции, принятой 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. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Прочие новые стандарты и интерпретации. До настоящего времени Группа не применяет следующие новые стандарты и интерпретации:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 11, МСФО (IFRS) 2 – «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами, принадлежащими всей объединенной бизнес-структуре» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 марта 2007 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 12 «Соглашения концессионных услуг» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 года или после этой даты);
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 14, МСФО (IAS) 19 – «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимосвязь» (вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2008 года или после этой даты).

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 за принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, директоров, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются теми же компаниями, что и ТГК-1.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

РАО ЕЭС является крупнейшим акционером ТГК-1 и контролировало деятельность Общества до октября 2007 года (см. Примечание 1.3).

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Обществом и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года.

5.1 РАО ЕЭС

По состоянию на 31 декабря 2007 года и 31 декабря 2006 года Группа имела задолженность перед РАО ЕЭС по начисленным, но не выплаченным дивидендам в размере 903 тысяч рублей и 37 049 тысяч рублей, соответственно.

В июле 2007 года Группа реализовала 185 639 860 обыкновенных акций или 2,57% уставного капитала ОАО «Силловые машины» за вознаграждение в сумме 795 965 тысяч рублей (см. Примечание 7).

5.2 Дочерние компании РАО ЕЭС

Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС приведены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Реализация электрической и тепловой энергии	10 083 463	8 750 603
Прочая реализация	18 876	57 819
Итого реализация	10 102 339	8 808 422
Покупка электрической энергии	411 243	111 978
Агентское вознаграждение	-	24 835
Ремонт и техническое обслуживание	-	54 803
Операционная аренда	185 517	-
Компенсационные платежи	-	13 334
Прочие расходы	482 667	1 271
Итого расходы	1 079 427	206 221

Сальдо по расчетам с дочерними обществами РАО ЕЭС на конец периода приведены ниже:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	431 354	167 483
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	138 963	141 031

На 31 декабря 2007 года Группа не выдавала гарантий в отношении полученных дочерними обществами РАО ЕЭС заемных средств (на 31 декабря 2006 года выданные гарантии составили 180 303 тысяч рублей).

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

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

5.3 Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые 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, контролируемые государством (за исключением РАО ЕЭС и ее дочерних компаний):

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Реализация тепловой энергии	10 724 732	10 552 267
Реализация электрической энергии	3 587 796	530 932
Итого реализация	14 312 528	11 083 199
Топливо	9 153 211	7 754 223
Расходы по использованию воды	1 501 438	1 550 476
Покупка электрической энергии	2 166 589	1 048 512
Передача тепловой энергии	985 111	919 514
Покупка тепловой энергии	145 860	161 552
Расходы по выплате процентов	41 765	66 109
Услуги по обеспечению безопасности	-	14 635
Железнодорожные перевозки	15 672	28 024
Прочее	-	6 477
Итого затраты	14 009 646	11 549 522

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 817 020	2 189 965
Заемные средства	-	1 444 590
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	854 857	403 729
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	12 708 088	41 368

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

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение).

5.4 Прочие операции со связанными сторонами

Группа имела следующие существенные операции и сальдо расчетов с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy», которая имеет существенное влияние на Группу:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Реализация электрической энергии	213 717	326 744
Расходы по выплате процентов	77 740	-
	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9 937	37 621
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	3 601

22 декабря 2006 года Группа получила долгосрочный заем в размере 1 040 895 тыс. рублей от инвестиционного банка «Нордик Инвестмент Банк», являющегося связанной стороной с акционером Общества – компанией «Fortum Power and Heat Oy». Для получения детальной информации о долгосрочных кредитах и займах см. Примечание 15.

Операции и остатки по ним с пенсионным фондом “Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики” раскрыты в Примечании 16.

5.5 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 2007 года, составила 142 258 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2006 года: 76 739 тысяч рублей). Вся сумма вознаграждения соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 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 2006 года	14 431 488	16 425 434	11 416 972	22 625 155	3 232 989	14 279 813	82 411 851
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	14 526 296	16 434 963	11 983 629	25 491 504	11 879 967	14 951 277	95 266 636

Накопленный износ (включая 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
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	(5 855 009)	(5 568 252)	(6 718 036)	(20 580 986)	-	(11 571 025)	(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	8 670 287	10 866 711	5 265 593	4 910 518	11 879 967	3 380 252	44 973 328

Первоначальная стоимость	Производственные помещения	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13 607 159	16 403 925	9 549 583	20 953 867	7 726 976	11 183 419	79 424 929
Поступления	8 377	-	4 613	120	3 580 361	88 716	3 682 187
Внутреннее перемещение	1 006 932	21 509	1 871 193	1 694 592	(7 981 990)	3 387 764	-
Выбытие	(190 980)	-	(8 417)	(23 424)	(92 358)	(380 086)	(695 265)
Конечное 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

Накопленный износ (включая экономическое обесценение)

Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9 567 727)	(10 275 153)	(7 999 674)	(16 931 726)	-	(9 166 550)	(53 940 830)
Поступления	(186 903)	(183 646)	(204 262)	(497 038)	-	(352 095)	(1 423 944)
Выбытие	159 514	-	2 671	20 391	-	308 456	491 032
Восстановление/ (начисление) убытка от обесценения за период (Примечание 3)	2 986 493	4 960 506	487 312	(4 274,346)	-	(2 128 482)	2 031 483
Конечное сальдо на 31 декабря 2006 года	(6 608 623)	(5 498 293)	(7 713 953)	(21 682 719)	-	(11 338 671)	(52 842 259)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	4 039 432	6 128 772	1 549 909	4 022 141	7 726 976	2 016 869	25 484 099
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

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2007 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 2007 года с остаточной стоимостью 355 880 тысяч рублей (на 31 декабря 2006 года: 573 941 тысяч рублей) были переданы в качестве залога по договорам займов (см. Примечание 15).

Обесценение основных средств

Как указано в Примечании 3, руководство определило возмещаемую стоимость основных средств на 31 декабря 2007 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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
До года	51 468	42 984
От года до пяти лет	212 568	174 478
Более пяти лет	1 412 721	1 160 150
Итого	1 676 757	1 377 612

Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения

	Доля владения, %	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток:			
ОАО «Силовые машины»	2,57%	-	890 232
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи:			
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	3,06%	220 553	399 948
Прочие финансовые вложения		20 000	4 850
Итого финансовые вложения		240 553	1 295 030

В июле 2007 года Группа реализовала РАО ЕЭС 185 639 860 обыкновенных акций, составляющих 2,57% акционерного капитала ОАО «Силовые машины». Сумма сделки составила 795 965 тысяч рублей. Финансовый результат этой сделки отражен в «Прочих операционных расходах» в строке «Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости» (Примечание 20).

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

Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения (продолжение)

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «Северо-Западная теплоэлектростанция» (предприятие, контролируемое РАО ЕЭС), которые не котируются на фондовом рынке. Руководство Группы оценило справедливую стоимость этих акций на отчетную дату, используя данные независимых оценщиков (см. Примечание 3). Финансовый результат от их переоценки до величины справедливой стоимости отражается напрямую в капитале по строке «Резерв по справедливой стоимости».

Примечание 8. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Текущий налог на прибыль	-	18 128
Расходы по отложенному налогу на прибыль	1 098 298	575 381
Расходы по налогу на прибыль	1 098 298	593 509

В течение 2007 и 2006 гг. подлежало обложению налогом на прибыль по ставке 24% от суммы налогооблагаемой прибыли.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год закончившийся 31 декабря 2006 г.
Прибыль до налогообложения	3 495 477	1 739 890
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	838 914	417 574
Налоговый эффект от рисков, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	259 384	175 935
Расходы по налогу на прибыль	1 098 298	593 509

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

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.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

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)	(1 172 343)	-	14 705	(2 826 441)
Финансовые вложения	(187 331)	116 191	43 055	-	(28 085)
Дебиторская задолженность	(77 563)	(40 574)	-	-	(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	31 236	-	-	65 913
Итого отложенные налоговые обязательства	(1 578 126)	(1 083 342)	43 055	14 705	(2 603 708)

Отложенные налоговые обязательства:	31 декабря 2005 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 2006 г.
Основные средства	(943 490)	(687 815)	-	(37 498)	(1 668 803)
Финансовые вложения	(62 914)	(113 131)	(11 286)	-	(187 331)
Дебиторская задолженность	24 911	(102 474)	-	-	(77 563)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131 058	6 416	-	-	137 474
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	183 419	-	-	183 419
Прочее	20 289	12 782	-	1 607	34 678
Итого отложенные налоговые обязательства	(830 146)	(700 803)	(11 286)	(35 891)	(1 578 126)

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы по налогу на прибыль	31 декабря 2006 г.	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	
		31 декабря 2007 г.	
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

Отложенные активы по налогу на прибыль	31 декабря 2005 г.	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	
		31 декабря 2006 г.	
Дебиторская задолженность	9 810	336	10 146
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	7 799	3 023	10 822
Основные средства	48 303	(15 917)	32 386
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	17 503	138 848	156 351
Прочее	7 080	(868)	6 212
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	90 495	125 422	215 917

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)	159 935	78 045
Займы выданные (по ставке 10%)	34 014	32 668
Итого финансовая дебиторская задолженность	193 949	110 713
Авансы, уплаченные за основные средства	1 270 970	-
Итого прочие внеоборотные активы	1 464 919	110 713

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 2007 года составила 117 742 тыс. руб. (на 31 декабря 2006: 32 802 тыс. руб.).

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Краткосрочные банковские вклады в рублях (эффективная ставка 7%)	13 851 428	6 171
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях (эффективная ставка 0%)	2 021 546	525 465
Валютные банковские счета (преимущественно в Евро)	103 575	127 582
Итого	15 976 549	659 218

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	-
Итого		4 105 356	-

Депозитные банковские счета в ОАО «Альфа-Банк» были открыты в октябре 2007 года со сроком погашения в мае и июне 2008 г.

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 54 760 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 73 320 тысяч рублей)	3 192 192	2 249 758
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 30 400 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 48 124 тысяч рублей)	551 480	409 466
Итого дебиторская задолженность	3 743 672	2 659 224
НДС к возмещению	522 961	1 005 897
Авансы, выданные поставщикам	731 149	76 767
Прочие налоги к возмещению	695 841	603 341
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	5 693 623	4 345 229

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Топливо	1 516 709	1 429 451
Запчасти	483 815	425 149
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	374 722	357 431
Итого	2 375 246	2 212 031

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 40 346 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 42 380 тысяч рублей).

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

Примечание 14. Капитал

14.1 Акционерный капитал

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (тыс.)	3 850 959 750	2 902 222 495
Номинальная стоимость (в рублях)	0,01	0,01

Вклады в акционерный капитал Группы осуществлялись следующим образом:

- Вклады в денежной форме составили 10 000 тысяч рублей и были уплачены в 2006 году учредителями ТГК-1, а именно: ОАО «Ленэнерго» (630 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль), ОАО «Карелэнергогенерация» (120 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль) и ОАО «Колэнерго» (250 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль). Акции, держателями которых были ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», впоследствии были переданы их правопреемникам – ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания». 1 ноября 2006 года после присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль» и ОАО «Карелэнергогенерация» к ТГК-1 (см. Примечание 1.1) данные акции были классифицированы как собственные выкупленные акции;
- 1 ноября 2006 года акционерный капитал Группы был увеличен на 29 012 225 тысяч рублей путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» в обыкновенные акции ТГК-1. В результате доли, принадлежавшие РАО ЕЭС (49,27% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 100% акций ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания») и миноритарным держателям (50,73% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 50,73% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были обменены на акции ТГК-1.
- 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 Группа выпустила 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» – связанной стороной ОАО «Газпром» и Fortum Heat and Power Oy. При этом 680 279 520 000 акций были приобретены ООО «Российские энергетические проекты» и 3 245 434 765 713 акций - компанией Fortum. Информация о распределении акций после эмиссии приводится в Примечании 1.

Примечание 14. Капитал (продолжение)

- 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.

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 2007 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности составила 124 122 тысяч рублей (в 2006 году - 598 158 тысяч рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 1 584 123 тысяч рублей (на 31 декабря 2006 года – 15 599 047 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 2006 году ОАО «Апатитская ТЭЦ» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,010514 рубля за акцию на общую сумму 5 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 2 540 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 2 460 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Кольская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,13482 рубля за акцию на общую сумму 64 121 тысяч рублей. Дивиденды в размере 32 701 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 31 420 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,04312944 рубля за акцию на общую сумму 32 656 тысяч рублей, которые целиком были начислены в пользу РАО ЕЭС.

В 2006 году ОАО «Петербургская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,166042 рубля за акцию на общую сумму 149 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 83 447 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 65 553 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

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 ОАО «ТГК-1» объявило дивиденды за 2006 года в размере 0,000103369 рубля за акцию на общую сумму 300 000 тысяч рублей.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная ставка процента	Срок погашения	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочные облигации	Рубли	7,75%	2014	3 849 000	-
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»	Евро	EURIBOR+3%	2014	1 077 995	1 040 895
Европейский банк реконструкции и развития	Евро	EURIBOR+2,75%	2010	718 664	971 501
Всего долгосрочные заемные средства				5 645 659	2 012 396
За вычетом:					
Текущей части долгосрочных облигаций				(3 849 000)	-
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»				(165 845)	-
Европейский банк реконструкции и развития				(287 465)	(276 056)
Итого долгосрочные обязательства				1 343 349	1 736 340

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) была оценена Руководством на основе будущих денежных потоков в соответствии с заключенными договорами и рыночных процентных ставок по схожим инструментам, применимым к Группе на 31 декабря 2007 года.

В марте 2007 года Общество разместило 4 000 000 облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Ставка купона составляет 7,75%. Срок погашения – 2014 год.

Как указано в Примечании 1, в октябре 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров Общества приняло решение о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Группе. В соответствии с российским законодательством сразу после одобрения акционерами решения о реорганизации держатели облигаций могут заявить требование об их немедленном погашении. В связи с этим в настоящей консолидированной финансовой отчетности размещенные долгосрочные облигации были переклассифицированы в текущие обязательства. Общая сумма облигаций, фактически погашенных в период с ноября 2007 года по апрель 2008 года, составляет 2 988 743 тысячи рублей, включая купонный доход в размере 136 996 тысяч рублей.

Соответствие условиям соглашений. В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- не продавать, не передавать, не сдавать в аренду, не перемещать, а также никаким иным образом не избавляться от определенного оборудования;
- 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.

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

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Основные средства	355 580	573 941
Итого	355 580	573 941

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 престарелым 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 2007 года и 31 декабря 2006 года.

Обязательства по пособиям, отраженные в Бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	1 016 212	705 224
Непризнанный чистый актуарный убыток	(260 614)	(33 602)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(151 577)	(166 014)
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	604 021	505 608

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2007 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 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Стоимость текущих услуг	53 416	38 711
Расходы по процентам	47 316	32 732
Стоимость прошлых услуг	9 268	630
Актуарный убыток по обязательствам	33 906	-
Итого	143 906	72 073

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало периода	705 224	461 711
Стоимость текущих услуг	53 416	38 711
Расходы по процентам	47 316	32 732
Стоимость прошлых услуг	(5 168)	166 644
Выплаченные пенсии	(45 494)	(28 176)
Актуарный убыток	260 918	33 602
Пенсионные обязательства на конец года	1 016 212	705 224

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	6,75%	7,00%
Будущий рост заработной платы	7,00%	7,00%
Будущий уровень инфляции	6,00%	5,00%

Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО Альфа-Банк	рубли	10-12%	283 300	550 000
ОАО Петроэнергобанк	рубли	7,0 - 7,5%	250 000	-
ОАО Промстройбанк	рубли	8,0-12,5%	-	1 000 000
ОАО Райффайзен банк Австрия	рубли	MOSPRIME+3,25%	-	1 000 000
ОАО Промсвязьбанк	рубли	8,00%	-	791 148
ОАО Альфа-Банк	рубли	8,9-12,0%	-	590 000
ЗАО КБ "Ситибанк"	рубли	8,4-8,5%	-	500 000
ОАО Росбанк	рубли	8,5%	-	500 000
ОАО Балтийский банк	рубли	11,0%	-	3 022
Прочие заемные средства, полученные от третьих сторон	рубли	3,0%	100 000	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание15):				
Выпуск облигаций	рубли		3 849 000	-
Европейский банк реконструкции и развития	евро	EURIBOR+2,75%	287 465	276 056
Инвестиционный банк Нордик				
Инвестмент Банк		EURIBOR+3%	165 845	-
Итого			4 935 610	5 210 226

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 357 816	2 311 781
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 931 205	380 085
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	225 670	164 603
Начисленные проценты по кредитам	125 525	13 430
Итого кредиторская задолженность	4 640 216	2 869 899
Авансы полученные	1 391 239	1 217 059
Кредиторская задолженность перед персоналом	102 786	103 928
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	6 134 241	4 190 886

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Налог на недвижимость	121 686	121 031
Налог на воду	55 806	68 628
Единый социальный налог	36 409	29 837
Налог на добавленную стоимость	11 962	40 392
Прочие налоги	24 112	32 001
Итого	249 975	291 889

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Расходы на топливо	12 164 266	10 618 498
Вознаграждение работникам	4 104 414	3 608 373
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	2 705 590	1 354 069
Амортизация	2 044 821	1 423 943
Расходы по водоснабжению	1 504 260	1 550 476
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 176 047	1 167 179
Передача тепловой энергии	985 111	919 514
Налоги, кроме налога на прибыль	865 491	933 050
Расходы на приобретение прочих материалов	339 605	382 037
Расходы на аренду	311 938	202 790
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	282 140	224 205
Услуги по обеспечению безопасности	281 009	239 146
Транспортные расходы	184 672	52 132
Расходы на страхование	166 756	117 074
Телекоммуникационные услуги	84 115	73 423
(Начисление резерва)/Резерв под обесценение дебиторское задолженности	(28 767)	13 908
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости	94 267	(475 067)
Убыток/(прибыль) от выбытия дочерних компаний (Примечание 21)	44 940	(288 268)
Прочие операционные расходы	1 194 049	1 249 066
Прочие операционные доходы	(299 759)	(296 592)
Итого	28 204 965	23 068 956

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2007 ГОДА

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

Примечание 21. Выбытие дочерних компаний

В сентябре 2007 года Общество продало третьей стороне 100% долю в непрофильной дочерней компании ОАО «Карелэнергоремонт»; сумма сделки составила 61 000 тысяч рублей. В 2006 году Группа осуществила продажу акций двух своих дочерних обществ на общую сумму 456 132 тысячи рублей.

Чистые активы выбывших дочерних обществ на соответствующую дату продажи составляли:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Оборотные активы	36 539	197 017
Основные средства	105 457	122 311
Краткосрочные обязательства	(21 351)	(145 823)
Долгосрочные обязательства	(14 705)	(3 636)
Чистые активы	105 940	169 869
Доля Группы в выбывших активах	(105 940)	(167 864)
Полученное возмещение	61 000	456 132
(Убыток)/прибыль от выбытия дочерних компаний	(44 940)	288 268

Примечание 22. Финансовые расходы, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Затраты на выплату процентов	574 882	410 501
Доход в виде процентов	(324 803)	(1 996)
Чистые финансовые расходы, нетто	250 079	408 505

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	2 409 513	1 292 752
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 088 279 118	485 694 718
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 – базовая и разводненная тыс. руб	0,0008	0,0027

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.

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.

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

Примечание 24. Договорные обязательства (продолжение)

Общая сумма обязательств по реализации (за исключением НДС) составляет 10 835 558 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2007 года (на 31 декабря 2006 года: 9 622 477 тысячи рублей).

24.2 Обязательства по поставкам топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основными поставщиками газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством) и ООО «Поиском»; поставщиками угля: ОАО «Сланцевый завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

24.3 Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2007 года сумма договорных обязательства Группы по строительству основных средств составляла 44 126 025 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: данные обязательства отсутствуют).

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.

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.

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2007 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Исходя из вышесказанного, по состоянию на 31 декабря 2007 года Общество не создавало резервов под возможные налоговые претензии. По оценкам Группы, по некоторым операциям и документам у нее имеются потенциальные обязательства, связанные с подверженностью риску возникновения налоговых претензий, на сумму 756 800 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2006 года: 480 500 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 различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. 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»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Денежные средства на банковских счетах						
SEB Bank					227 159	373 534
Банк Санкт-Петербург	Fitch	-		B+	121 988	4
Сбербанк	Fitch			BBB+	7 265 214	4 320
NB Trust	Fitch	-		B-	128 913	20 052
Альфа Банк	Fitch	AA-(rus)		BB	2 006 570	571
ВТБ Банк России	Fitch	AAA(rus)		BBB+	5 439 025	37 316
Прочие	-	-	10	-	643 091	-
					144 589	223 421
Итого					15 976 549	659 218
Банковские депозиты						
Альфа Банк Возрождение	Fitch	AA-(rus)		BB	4 004 000	-
Прочие	-	-	11	-	101 356	-
Итого					4 105 356	-

* Рейтинг надежности эмитента

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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	15 976 549	659 218
Инвестиции для продажи	4 105 356	-
Общая сумма дебиторской задолженности	3 743 672	2 659 224
Прочие внеоборотные активы	193 949	110 713
Итого	24 019 526	3 429 155

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Конечные потребители	2 758 430	1 875 860
Оптовые покупатели	457 718	470 678
Группа РАО ЕЭС	341 945	167 483
Свободный рынок	175 642	107 582
Экспорт	9 937	37 621
Итого	3 743 672	2 659 224

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 2007 г.	2 807 289	936 383	85 160
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2006 г.	2 117 267	541 957	121 444

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 имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
До 45 дней	408 520	300 213
От 45 до 90 дней	177 014	117 074
Более 90 дней	350 849	124 670
Итого	936 383	541 957

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 г.
Резерв под обесценение на 1 января	121 444	145 548
Начисление убытка от обесценения в течение периода	2 885	38 855
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(31 652)	(24 947)
Использование в течение периода	(7 517)	(38 012)
Резерв под обесценение на 31 декабря	85 160	121 444

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2007 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 2007 года. Активы и обязательства Группы включены в таблицу по балансовой стоимости и сгруппированы по валюте.

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Активы				
Денежные средства в банке	15 872 974	8 850	94 725	15 976 549
Инвестиции для продажи	4 105 356	-	-	4 105 356
Общая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	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
Обязательства				
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

На 31 декабря 2006 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Активы				
Денежные средства в банке	531 636	20	127 562	659 218
Прочие внеоборотные активы	110 713	-	-	110 713
Общая сумма дебиторской задолженности	2 659 224	-	-	2 659 224
Итого активы	3 301 573	20	127 562	3 429 155
Обязательства				
Долгосрочные заемные средства	-	-	(1 736 340)	(1 736 340)
Краткосрочные заемные средства	(4 934 170)	-	(276 056)	(5 210 226)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(2 869 895)	-	-	(2 869 895)
Итого обязательства	(7 804 065)	-	(2 012 396)	(9 816 461)
Чистый остаток	(4 502 492)	20	(1 884 834)	(6 387 306)

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

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 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 94	671 37	248 768
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 94	671 37	248 768

На 31 декабря 2006 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	6 946 566	7 522 541	3 671 001	1 786 495	1 072 86	992 18	404 444
Общая сумма финансовых обязательств	2 869 895	2 869 895	2 869 895	-	-	-	-
Итого	9 816 461	10 392 436	6 540 896	1 786 495	1 072 86	992 18	404 444

31 Декабря 2007 денежные потоки по контрактным финансовым обязательствам были пересчитаны в рубли с использованием следующих валютных курсов: официальный курс ЦБ РФ на 31 Декабря 2007 1 ЕВРО = 35,9332 РУБ. (31 Декабря 2006: 1 ЕВРО = 34,6965 РУБ.) и валютная ставка вычислялась с использованием эффективной ставки EURIBOR, 31 Декабря 2007 г. 4,745% (31 Декабря 2006 г.: 4,028%).

26.5 Рыночный риск

Группа осуществляет свою деятельность на международном рынке 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.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2007 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 10%, в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли после налогообложения составило бы 170 192 тысячи в год (2006 год: 188 468 тысяч рублей). Поскольку Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых производится через капитал, эффект от изменения валютного курса для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

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 долгосрочных 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 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Краткосрочные кредиты и заемные средства	4 482 300	4 210 226
Инструменты с плавающей ставкой		
Финансовые обязательства, в т.ч.:		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 343 349	1 736 340
Краткосрочные кредиты и заемные средства	453 310	1 000 000
Итого	6 278 959	6 946 566

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.

Повышение/понижение процентной ставки на 1% приведет к понижению/повышению чистой прибыли Группы после налогообложения на 1 347 тысяч рублей. Эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

26.7 Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставки

В течении 2007 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.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

При повышении/понижении рыночной стоимости акций на 6% справедливая стоимость доли в уставном капитале ОАО «Силловые машины» повысится/понижится на 53 414/ (53 414) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года. Влияние на капитал будет аналогичным влиянию на прибыль после налогообложения.

26.8 Справедливая стоимость

Руководство считает, что в целом справедливая стоимость финансовых активов и обязательств достаточно точно аппроксимируется их балансовой стоимостью.

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 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 2007 года стратегия Группы, оставшаяся неизменной с 2006 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 2006 и 31 декабря 2007 года приведен ниже:

	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Общая сумма заемных средств	6 278 959	6 946 566
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	6 146 573	4 190 884
За вычетом: денежных средств и эквивалентов	(15 976 549)	(659 218)
денежных средств	(3 551 017)	10 478 232
Чистая задолженность	58 581 977	24 894 657
Собственный капитал	55 030 960	35 372 889
Итого капитал		
Доля заемного капитала в структуре капитала	(6,45%)	29,62%
Доля собственного капитала в структуре капитала	106,45%	70,38%
Соотношение собственного и заемного капитала	(0,06)	0,42

Существенное снижение финансового рычага в течение 2007 года в основном связано с выпуском новых акций (см. Примечание 14).

Примечание 27. События после отчетной даты

20 февраля 2008 года Общество, компания «Fortum Heat and Power Oy» и компания ECF Project Limited подписали Соглашение, в соответствии с которым Fortum приобретет у Общества около 5 миллионов тон единиц сокращения выбросов (ЕСВ) углекислого газа. Данное Соглашение вступает в силу с 1 января 2008 года, при условии его одобрения Правительствами Финляндии и Российской Федерации, и будет действительным до 31 декабря 2012 года. По оценкам Группы, ее доходы от вступления в силу данного Соглашения составят за весь период действия Соглашения около 1 300 000 тысяч рублей.

Как указано в Примечаниях 1 и 14, в октябре 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров Общества приняло решение о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Группе. В соответствии с российским законодательством сразу после одобрения акционерами решения о реорганизации держатели облигаций могут заявить требование об их немедленном погашении. В связи с этим в настоящей консолидированной финансовой отчетности размещенные долгосрочные облигации были переклассифицированы в текущие обязательства. Общая сумма облигаций, фактически погашенных в период с ноября 2007 года по апрель 2008 года, составляет 2 988 743 тысячи рублей, включая купонный доход в размере 136 996 тысяч рублей.

4 марта 2008 года Совет Директоров ТГК-1 утвердил решение о проведении частного размещения дополнительных 3 671 800 907 акций по номинальной стоимости 0,01 рублей каждая в целях их последующей конвертации в обыкновенные акции ТГК-1 Холдинга и 384 359 559 акций по стоимости 0,01 рублей каждая для конвертации в привилегированные акции ТГК-1 Холдинга. Регистрация этого дополнительного выпуска акций состоялась 18 апреля 2008 года. Более подробная информация об одобрении реорганизации Общества приведена также в Примечании 1.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4 УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ЭМИТЕНТА

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА НА 2005 ГОД



Открытое акционерное общество
**ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ № 1**
191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, 1

ПРИКАЗ

30.12.2005 № 92

Об учетной политике на 2005 год

В соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Налогового кодекса РФ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение по учетной политике ОАО «ТТК-1» на 2005 год (Приложение №1 к настоящему приказу)
2. Применять Положение по учетной политике ОАО «ТТК-1» на 2005 год к операциям начиная с 25 марта 2005 года. ^
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой

Генеральный директор

А.Н. Лихачев

**ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ
ОАО «ТГК-1»
НА 2005 ГОД**

Содержание

1. Введение
2. Организационные аспекты учетной политики
3. Технические аспекты учетной политики
4. Методические аспекты учетной политики
 - 4.1. Нематериальные активы
 - 4.2. Основные средства
 - 4.3. Материально производственные запасы
 - 4.4. Расходы будущих периодов
 - 4.5. Особенности учета расходов на НИОКР
 - 4.6. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж
 - 4.7. Расчеты с дебиторами и кредиторами
 - 4.8. Расчеты с бюджетом
 - 4.9. Кредиты и займы
 - 4.10. Финансовые вложения
 - 4.11. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг
 - 4.12. Распределение и использование прибыли
 - 4.13. Прочие доходы и расходы
 - 4.14. Информация по сегментам
 - 4.15. События после отчетной даты
 - 4.16. Условные факты хозяйственной деятельности
 - 4.17. Информация об аффилированных лицах
5. Методические аспекты налоговой политики
 - 5.1. Организация налогового учета
 - 5.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности
 - 5.3. Налоговый учет налога на прибыль
 - 5.3.1. Основные средства и нематериальные активы.
 - 5.3.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией
 - 5.3.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации
 - 5.3.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов
 - 5.3.5. Порядок расчета налога на прибыль
 - 5.4. Налог на добавленную стоимость
 - 5.4.1. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации электроэнергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке
 - 5.4.2. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию
 - 5.4.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж
 - 5.5. Налог на имущество
 - 5.6. Единый социальный налог (ЕСН)
 - 5.7. Прочие налоги

1. Введение

1.1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

1.2. Принятая ОАО «ТГК-1» учетная политика, как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета, разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

1.3. Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «ТГК-1» при формировании настоящей Учетной политики, утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

1.4. Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями, включая выделенные на отдельный баланс, независимо от их места нахождения.

1.5. Бухгалтерский учет в ОАО «ТГК-1» ведется в соответствии с Законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей, а также с учетом потребностей управленческого учета.

1.6. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

2. Организационные аспекты учетной политики

2.1. Бухгалтерский учет в Обществе ведется структурным подразделением Общества – Центральной бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером Общества. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.2. На отдельный баланс выделены филиалы и представительство Общества:

- филиал «Невский»;
- филиал «Кольский»;
- филиал «Карельский»;
- представительство ОАО «ТГК-1» в г. Москва

2.3. В структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений.

3. Технические аспекты учетной политики

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам изменяющим финансовые обязательства ОАО «ТГК-1») подписываются Генеральным директором ОАО «ТГК-1» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций. Руководители организационных единиц (начальники управлений, департаментов и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной Генеральным директором Общества.

Общество принимает первичные учетные документы к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации. Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в Обществе разрабатываются необходимые формы документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации с учетом потребностей Общества (Приложение №2). Формы внутрифирменной отчетности разрабатываются в Обществе с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации (Приложение №4).

Для подразделений, выделенных на отдельный баланс, сроки представления отчетности устанавливаются настоящим Положением и Приказом Генерального директора.

Ответственность за достоверность предоставляемых отчетов возлагается на главных бухгалтеров подразделений, выделенных на отдельный баланс.

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской, финансовой и налоговой отчетности в Обществе приказом Генерального директора утверждается порядок и график документооборота по хозяйственным операциям (Приложение №5). Порядок и график документооборота по хозяйственным операциям внутри каждого филиала и обособленного подразделения утверждается руководителем филиала и обособленного подразделения.

Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, поступившие и созданные в аппарате управления, филиалах и структурных подразделениях принимаются к учету и хранятся в аппарате управления, филиалах и структурных подразделениях. Внутри аппарата управления, филиалов и структурных подразделений первичные документы принимаются к учету и хранятся в местах их поступления и создания в соответствии с графиком документооборота.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях. Возникающие разницы относятся на финансовые результаты.

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете и отчетности подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49.

Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации устанавливаются приказом Председателя Правления Общества. Инвентаризация имущества, в том числе полученного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями.

Контроль за отражением хозяйственных операций в Обществе осуществляет Департамент внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности.

Внешняя бухгалтерская отчетность Общества составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность Общества формируется Центральной бухгалтерией на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений и филиалами Общества.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной.

Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.

Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н, с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе, а также с учетом потребностей руководства в детализации уровней аналитики (Приложение №2).

4. Методические аспекты учетной политики

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

4.1.2. К нематериальным активам относятся объекты, отвечающие всем признакам ПБУ 14/00.

Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат правовой защите и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы». Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).

4.1.3. Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.

4.1.4. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

4.1.5. Срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов определяется при их постановке на учет исходя из:

- срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

4.1.6. Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.7. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества, подлежит списанию.

4.2. Основные средства

4.2.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01 № 26н.

4.2.2. К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «ТГК-1» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

4.2.3. Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

4.2.4. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.

4.2.5. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.

Переоценка объектов основных средств не производится.

4.2.6. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов

При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «ТГК-1».

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Неучтенные объекты основных средств, выявленные при инвентаризации активов и обязательств, принимаются к бухгалтерскому учету по текущей рыночной стоимости и отражаются по дебету счета основных средств в корреспонденции со счетом прибылей и убытков в качестве внереализационных доходов.

4.2.7. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Амортизация начисляется начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта.

Начисление амортизации по основным средствам, полученным в результате реорганизации, производится с 1-го числа месяца, следующего за месяцем в котором была осуществлена регистрация Общества.

4.2.8. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 10 лет;
- группа 10 – 40 лет.

4.2.9. В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

По окончании процесса восстановления объектов основных средств:

- амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования (с учетом его увеличения после восстановления), если указанное восстановление осуществлялось до истечения срока полезного использования;
- амортизационные отчисления определяются исходя из суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось по истечении первоначально установленного срока полезного использования или проводилось восстановление основного средства, которое было списано на затраты на производство по мере отпуска его в производство или эксплуатацию. При этом, если затраты на модернизацию составляют менее 10 тыс. руб., то они признаются расходом единовременно, а если затраты на модернизацию составляют более 10 тыс. руб., то указанный объект включается в соответствующую амортизационную группу и по нему начисляется амортизация.

4.2.10. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». Указанная операция отражается в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 01. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Управления, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 017.

Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

4.2.11. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

4.2.12. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

4.2.13. Для целей бухгалтерского учета затраты на проведение всех видов ремонтов основных средств (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

4.2.14. Доходы и расходы от списания объектов основных средств с бухгалтерского учета подлежат зачислению на счет прочих доходов и расходов организации в качестве операционных доходов и расходов. Расходы от списания основных средств при стихийных бедствиях, авариях от них и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.

4.3. Материально производственные запасы

4.3.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.09.2001 № 44н.

4.3.2. Материально-производственные запасы включают в себя материалы и товары. К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01.

4.3.3. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Спецодежда, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты учитываются в составе материалов, независимо от их срока службы.

Товары, приобретенные для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары».

4.3.4. Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

4.3.5. Стоимость услуг железнодорожного транспорта по перемещению и доставке топлива в себестоимость топлива не входит, а включается в себестоимость по статье «Услуги железной дороги».

4.3.6. Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая стоимость МПЗ, приобретенных за плату, в учете подразделяется на учетную цену материальных запасов и отклонения от стоимости этих запасов.

За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.

Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, определяется исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

4.3.7. Формирование фактической себестоимости материалов и оборудования к установке осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Фактическая себестоимость приобретенных материалов отражается по дебету счета 15, по кредиту – их учетная цена. Разница между фактической себестоимостью поступивших материалов и их учетной ценой представляет собой отклонения фактической себестоимости от учетной цены, которые учитываются на счете 16. Отклонения списываются со счета 15 на счет 16.

На счете 10 «Материалы» и счете 07 «Оборудование к установке» учет ведется по учетным ценам (учетная стоимость фактически поступивших материалов списывается в дебет счета 10 (07) с кредита счета 15).

За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.

Товары для перепродажи, приобретенные Обществом, учитываются на счете 41 «Товары» по покупной стоимости.

4.3.8. Учет ТЗР ведется на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и в конце месяца списывается на счет 16.

Списание ТЗР производится как списание отклонений в стоимости материалов путем следующих расчетов:

1. *Средний % отклонений ((отклонения на начало месяца+отклонения по поступившим за месяц МПЗ) / (учетная цена МПЗ на начало месяца + учетная цена МПЗ, поступивших в течение месяца)) * 100%*
2. *Сумма ТЗР, относящаяся к израсходованным МПЗ = учетная цена израсходованных материалов в отчетном месяце * полученный средний % отклонений*
3. *Фактическая себестоимость остатка материалов = учетная цена МПЗ, оставшихся на конец отчетного периода + отклонения на остаток материалов*
4. При небольшом удельном весе ТЗР или величины отклонений (не более 10% к учетной стоимости МПЗ) их сумма может ежемесячно (в отчетном периоде) полностью списываться на увеличение стоимости израсходованных материалов.

4.3.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы».

Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам.

Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

4.3.10. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней себестоимости однородной группы запаса.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.

Списание стоимости жидкого топлива на производство электрической энергии и отпуск тепла, производится по окончании каждого месяца по средней цене:

$$\text{Ц т.пр.} = \frac{S_{\text{ост.}} + S_{\text{опр.}}}{V_{\text{ост.}} + V_{\text{опр.}}}$$

где:

Ц т.пр. – цена топлива

S ост. – стоимость остатков топлива на начало отчетного месяца,

S опр. – стоимость поступившего в отчетном месяце топлива

V ост. – количество остатков топлива на начало месяца

V опр. – количество поступившего в отчетном месяце топлива.

4.4. Расходы будущих периодов

4.4.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

4.4.2. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);
- расходы на приобретение лицензий;
- расходы по страхованию;
- отпускные будущих периодов с отчислениями;
- подписка на периодические издания;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.

4.4.3. Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

4.4.4. Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.

4.5. Особенности учета расходов на НИОКР

4.5.1. Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 115н. При отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».

Учету в качестве расходов на НИОКР подлежат расходы:

- по которым получены результаты, подлежащие правовой защите, но не оформленные в установленном порядке;

- по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране.

Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:

1. *Сумма расхода может быть определена и подтверждена;*
2. *Имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);*
3. *Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов);*
4. *Использование результатов НИОКР может быть продемонстрировано.*

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы, связанные с выполнением научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, признаются внереализационными расходами отчетного периода.

Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:

1. *Дата составления акта.*
2. *Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).*
3. *Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.*
4. *Наличие (отсутствие) положительного результата.*
5. *Возможность демонстрации результатов работ.*
6. *Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.*

Списание стоимости внеоборотных активов в форме НИОКР на текущие расходы для целей бухгалтерского учета производится линейным способом в течение 3-х лет в порядке, установленном ПБУ 17/02.

4.6. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

4.6.1 Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №6).

Управленческие и общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи».

4.7. Расчеты с дебиторами и кредиторами

4.7.1. Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к учету первичных документов и величине начисленных обязательств, согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

4.7.2. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам.

4.7.3. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

4.8. Расчеты с бюджетом

4.8.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

4.8.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

4.8.3. Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета финансового результата деятельности организации постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главной книге Центральной бухгалтерии. Для формирования налоговой базы по налогу на прибыль по правилам бухгалтерского учета филиалами (структурными подразделениями) предоставляются разработанные таблицы, позволяющие определить постоянные разницы и временные разницы.

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

4.9. Кредиты и займы

4.9.1. Бухгалтерский учет кредитов и займов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/01 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», утвержденным приказом Минфина России от 02.08.2001 № 60н.

4.9.2. Дополнительные затраты по полученным кредитам и займам включаются в состав затрат того отчетного периода, в котором они были произведены.

4.9.2. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней

4.9.3. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам". Начисление процентов по облигациям отражается организацией-эмитентом в составе операционных расходов и производится ежеквартально.

4.10. Финансовые вложения

4.10.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

4.10.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений, в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или однородная совокупность (например, акции одного эмитента, облигации одного АО и т.п.).

4.10.3. Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат.

4.10.4. В фактическую себестоимость финансовых вложений при их принятии к учету включаются дополнительные затраты на приобретение финансовых вложений (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу).

Суммовые разницы, возникающие при приобретении финансовых вложений, в случае их незначительности по сравнению с суммой, уплачиваемой по договору продавцу, относятся к прочим операционным доходам (расходам). В противном случае (если величина суммовых разниц существенна) они учитываются в составе фактических затрат на приобретение вложений. Существенной величиной в целях применения данного пункта является величина, равная 5 % (и более) от суммы, уплачиваемой по договору продавцу.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, то есть стоимости внесенных в счет вклада в уставный капитал активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

4.10.5. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью относится на финансовые результаты (в составе операционных доходов или расходов) в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода (п.22 ПБУ 19/02).

4.10.6. Финансовые вложения подразделяются в Обществе на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования, который определяется на основании профессионального суждения Главного бухгалтера.

4.10.7. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно.

4.10.8. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

4.10.9. Проверка финансовых вложений, по которым нельзя определить рыночную стоимость, на обесценение проводится не реже одного раза в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае выявления устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, в соответствии с требованиями ПБУ 19/02, создается резерв под обесценение финансовых вложений.

4.10.10. Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляет служба по взаимодействию с акционерами.

4.11. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

4.11.1. Бухгалтерский учет выручки от реализации осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н.

4.11.2. Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

При выявлении случаев пользования электроэнергией с нарушением установленного порядка (без заключения договора, без приборов учета или с применением неисправных

приборов учета и т.п.) учет расчетной величины дохода за потребленную в периоды, не относящиеся к отчетному, электроэнергию производится в периоде выявления и отражается в учете как доходы прошлых лет.

Датой выявления (обнаружения документов, свидетельствующих о наличии дохода) в этом случае является наиболее ранняя из дат: дата подтверждения потребителем факта потребления энергии, дата поступления суммы дохода, дата вступления в силу решения суда.

4.11.3. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

4.11.4. При этом доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:

1. Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.
2. Реализация физическим лицам признается, в соответствии со ст.544 ГК РФ, на дату предъявления абонентом квитанции для оплаты, фиксирующей факт потребления и количество потребленной электроэнергии.

4.12. Распределение и использование прибыли

4.12.1. Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после исчисления налога на прибыль и иных обязательных аналогичных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

4.12.2. Общество не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.

4.13. Прочие доходы и расходы

4.13.1. Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) и «Расходы организации» (ПБУ 10/99) утвержденными соответственно приказами Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н и № 33н.

4.13.2. Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций); поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.

4.13.3. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы.

4.13.4. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов до момента их принятия к учету, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся в состав прочих доходов и расходов.

4.13.5. Суммовые разницы в случае продажи признаются на дату погашения дебиторской задолженности. Суммовые разницы в случае покупки признаются на дату погашения кредиторской задолженности. Суммовые разницы при предварительной оплате возникают только в случаях, когда в договорах четко не установлена дата определения цены. Если в договоре согласована дата, на которую определяется его цена исходя из курса условной единицы, то с предоплаты суммовой разницы не возникает. Если договором предусмотрено, что цена определяется на день оплаты, то суммовая разницы возникает только в двух случаях: 1) когда Общество или покупатель осуществляет частичную предоплату; 2) когда Общество или покупатель оплачивает товар после отгрузки.

4.13.6. Расходы социального характера, соответствующие ПБУ 10/98, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы». Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав внереализационных расходов.

4.14. Информация по сегментам

4.14.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

4.15. События после отчетной даты

4.15.1. Бухгалтерский учет событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н.

4.15.2. Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

4.15.3. Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

4.15.4. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

4.15.5. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и

расходах общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчете и пояснениях.

4.16. Условные факты хозяйственной деятельности

4.16.1. Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

4.16.2. В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

4.16.3. К условным фактам относятся:

- не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершённые на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

4.16.4. Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

4.16.5. Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

4.17. Информация об аффилированных лицах

4.17.1. Информация об аффилированных лицах раскрывается в соответствии с требованиями ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах», утвержденного приказом Минфина России от 13.01.2000 № 5н.

4.17.2. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

5. Методические аспекты налоговой политики

В ОАО «ТГК-1» устанавливается единая система организации налогового учета.

Налоговый учет – система обобщения информации для определения налоговой базы по всем налогам, сборам и другим аналогичным обязательным платежам на основе данных первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, предусмотренным Налоговым Кодексом Российской Федерации.

Налоговый учет осуществляется в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществляемых налогоплательщиком в течение отчетного (налогового) периода, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов, сборов и других аналогичных обязательных платежей.

Документом, регулирующим налоговый учет, является настоящая учетная политика.

5.1. Организация налогового учета

5.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

5.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Управлением, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими департаментами, обособленными подразделениями (филиалами, структурными подразделениями) Общества.

5.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Управлением, осуществляет Центральная бухгалтерия.

5.1.4. В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых по месту нахождения структурных подразделений Общества, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими структурными подразделениями.

5.1.5. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

5.1.6. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также в случае, если Общество начало осуществлять новые виды деятельности.

5.1.7. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и структурных подразделений Общества.

5.1.8. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Управлением и структурными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

5.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности

5.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Управлением, несет Главный бухгалтер Общества.

5.2.2. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых по месту нахождения структурных подразделений Общества, несут руководители соответствующих структурных подразделений.

5.2.3. Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Управлением, несет Главный бухгалтер Общества.

5.2.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам организационные единицы Управления, филиалы, и иные структурные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

5.3. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, в случае необходимости - налоговые регистры, созданные путем дополнения бухгалтерских документов, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

5.3.1. Основные средства и нематериальные активы.

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов

кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);

- курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 10 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По основным средствам, полученным в виде вклада в уставный капитал или при реорганизации объектов, а также по приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования может быть уменьшен на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования поступивших объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае, если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с

законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией. При начислении амортизации по приобретенным основным средствам, бывшим в эксплуатации Общество определяет норму амортизации, уменьшая срок полезного использования по таким объектам на срок их эксплуатации предыдущими собственниками. В случае если срок фактического использования объекта предыдущим собственником окажется равным или превышающим срок его использования, определяемый в соответствии со ст.258 НК РФ и с учетом классификации основных средств, утвержденной Правительством РФ, Общество самостоятельно определяет срок его полезного использования на основании рекомендаций специалистов технических служб и утверждает Распоряжение по Обществу.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 300 тыс.руб. и 400 тыс.руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

При расконсервации объекта основных средств срок его полезного использования продлевается на период нахождения этого объекта на консервации.

Первоначальная стоимость основных средств изменяется в случаях дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения или частичной ликвидации объектов основных средств. В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования и Обществом принято решение об увеличении срока полезного использования для целей исчисления амортизации, то такое увеличение осуществляется в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Если после модернизации (реконструкции) срок полезного использования объекта не изменился, то амортизация по объекту начисляется с применением прежней нормы амортизации.

- если после модернизации (реконструкции) срок полезного использования объекта увеличился, то норма амортизации пересчитывается исходя из новой первоначальной стоимости и нового срока полезного использования;
- если основное средство полностью самортизировано, но срок его полезного использования, установленный ранее, был меньше максимального для амортизационной группы, в которую входит данное основное средство, то после проведения модернизации (реконструкции) такого основного средства амортизация рассчитывается исходя из оставшегося срока полезного использования, который рассчитывается как новый срок полезного использования (в пределах максимального) за минусом времени фактического использования. Если основное средство полностью самортизировано, и изначально был установлен уже максимальный срок полезного использования, то после проведения модернизации (реконструкции) такое основное средство амортизируется как новый объект в течение нового срока полезного использования, установленного в соответствии с классификацией Правительства РФ. Первоначальная стоимость такого основного средства формируется из сумм, затраченных на его модернизацию (реконструкцию).

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 10 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

5.3.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

Расходами в налоговом учете признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, приносящие доход предприятию.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

- материальные расходы, предусмотренные пп. 1 и 4 ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога и взносов на обязательное пенсионное страхование, идущих на финансирование накопительной и страховой частей трудовой пенсии, начисленные на заработную плату этого персонала;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены.

Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

Сумма прямых расходов в связи с отсутствием незавершенного производства также в полной мере списывается на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по средней стоимости.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится, как правило, в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

5.3.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от реализации электроэнергии на экспорт признаются на день отражения выручки от реализации электроэнергии в бухгалтерском учете (последний день месяца, в котором осуществляется реализация).

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

5.3.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 1 и п. 4 ст.266 НК РФ. В случае если инвентаризация дебиторской задолженности, проведение которой предусмотрено НК РФ, не проводилась, резерв за соответствующий отчетный (налоговый) период не создается.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте ст.269 НК РФ.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

5.3.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество централизованно исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей в порядке, предусмотренным ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной стоимости работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества. При этом среднесписочная численность определяется за весь отчетный (налоговый) период, остаточная стоимость амортизируемого имущества - на начало каждого месяца, входящего в отчетный (налоговый) период .

5.4. Налог на добавленную стоимость

Для целей налогообложения датой реализации для целей уплаты НДС признается дата поступления денежных средств согласно пункту 1 статьи 167 Налогового кодекса РФ.

5.4.1. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации электроэнергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке

Сумма вычетов НДС по прямым расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке:

1. Стоимость приобретенной в отчетном месяце электроэнергии учитывается на счетах бухгалтерского учета в разрезе каждого счета-фактуры поставщика по каждому покупателю.
2. НДС по приобретенной электроэнергии, реализация которой облагается по нулевой ставке, предъявляется к вычету после получения и представления в налоговые органы документов, подтверждающих обоснованность применения нулевой ставки по конкретным отгрузкам (при условии оплаты поставщикам за приобретенную электроэнергию и наличия счетов-фактур от поставщиков).

В случае неподтверждения определенных поставок электроэнергии на экспорт в течение 180 дней с даты ГТД определяется сумма НДС по приобретенной электроэнергии, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, оплаченной поставщикам. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней, и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68 «Расчеты с бюджетом по налогам», субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. В конце года сумма остатка НДС, исчисленного со стоимости реализованной электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней, отраженная по дебету счета 76, подлежит отнесению в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы». Данная сумма не уменьшает налогооблагаемую прибыль Общества. В случае получения документов, подтверждающих экспорт, в последующих периодах производятся обратные записи по счетам 68 и 91.

5.4.2. Ведение отдельного учета затрат на производство и реализацию

ОАО «ТГК-1» обеспечивает ведение отдельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством.

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся к стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобожденных от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

5.4.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту

расположения Управления или структурных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества обособленные подразделения представляют в Управление заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

5.5. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется централизованно на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и закона субъекта Российской Федерации, который определяет налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и который может содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Управление Общества формирует налоговую базу и представляет налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

Для расчета налога на имущество обособленные структурные подразделения предоставляют в Управление Общества данные в виде форм внутрифирменной отчетности в сроки, установленные графиком документооборота.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

5.6. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Управлением Общества и филиалами ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Управлению.

Филиалы Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам и обособленным структурным подразделениям, входящим в их состав.

5.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Учетная политика на 2006 год



Открытое акционерное общество
**ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ №1**
19186, Санкт-Петербург, Марсово поле, 1

ПРИКАЗ

31.12.2005 № 94

Об учетной политике на 2006 год

В соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Налогового кодекса РФ

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике ОАО «ТТК-1» на 2006 год (Приложение №1 к настоящему приказу)
2. Применять Положение об учетной политике ОАО «ТТК-1» на 2006 год к операциям начиная с 1 января 2006 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой

Генеральный директор

А.Н. Лихачев

Положение об учетной политике на 2006 год
ОАО «ТГК-1»

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

1.2. ОАО «ТГК-1» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – Центральной бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н, с

учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе, а также с учетом потребностей руководства в детализации уровней аналитики (Приложение №2).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 5).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 4).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах,

обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

3.11. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.12. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. *Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.*

4.2. *Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.*

4.3. *Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.*

5. Учет основных средств

5.1. *Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.*

5.2. *Объекты основных средств, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав МПЗ и списываются*

на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

5.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.4. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.

5.5. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

5.6. На основании Приказа Руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6. Учет нематериальных активов

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, которая утверждается приказом Общества.

6.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

7. Учет финансовых вложений

7.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

7.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

7.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

7.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

7.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на операционные доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

7.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

8. Учет материально-производственных запасов

8.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

8.2. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости.

8.3. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

8.4. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

8.5. *Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.*

8.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

8.7 Стоимость доставки топлива (мазута, угля, торфа) железнодорожным транспортом от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги железной дороги по

транспортировке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

8.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

8.9. Транспортно-заготовительные расходы включаются в фактическую себестоимость материала.

8.10 Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Учет расходов будущих периодов

9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.

9.2. Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они

относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

9.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.4. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

10.2. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на операционные доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

10.3. Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

10.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

10.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

10.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

10.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

10.8. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»- краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

10.9. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

10.10. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно) с использованием счета 97 «Расходы будущих периодов».

10.11. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

11. Учет финансовых результатов

11.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

11.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:

- Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

Объем электроэнергии, потребляемой для собственных нужд, не реализуется, и, следовательно, не может учитываться при определении выручки от реализации.

При подготовке бухгалтерской отчетности затраты на собственные нужды, хозяйственные, производственные нужды и потери в границах раздела балансовой принадлежности станций не должны отражаться в отчетах.

11.3. Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

11.4. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы согласно п.8 ПБУ 9/99.

11.5. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ и услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов до принятия объекта к учету.

11.6. Суммовые разницы, возникшие в текущем году по доходам и расходам прошлых лет, относятся на счета «Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде».

11.7. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №6).

11.8. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи».

11.9. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручки по видам деятельности.

11.10. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

11.11. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

11.12. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

11.13. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

11.14. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

11.15. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к

пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав внереализационных расходов.

11.16. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

12. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

12.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

12.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

12.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

12.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

12.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

13. Информация по сегментам

13.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой

бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

14. События после отчетной даты

14.1. В соответствии с ПБУ 7/98, утвержденным Приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

14.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

14.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

15. Условные факты хозяйственной деятельности

15.1 Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

15.2 В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

15.3 К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;

- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

15.4 Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

15.5 Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

16. Информация по прекращаемой деятельности

16.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации организации (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 № 66н.

17. Информация об аффилированных лицах

17.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

17.2 . При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

17.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

18. Налоговый учет

18.1. Организация налогового учета

18.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

18.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

18.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

18.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

18.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

18.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

18.1.7. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и обособленными

подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

18.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

18.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

18.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

18.3. Расчеты с бюджетом

18.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

18.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

18.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на

основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25

Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

18.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;*
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);*
- Курсовых, суммовых разниц.*

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й

по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами

соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 300 тыс.руб. и 400 тыс.руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

Если после модернизации (реконструкции) срок полезного использования объекта не изменился, то амортизация по объекту начисляется с применением прежней нормы амортизации.

В случае если после реконструкции, модернизации или технического

перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

В случае если основное средство полностью амортизировано, но срок его полезного использования, установленный ранее, был меньше максимального для амортизационной группы, в которую входит данное основное средство, то после проведения модернизации (реконструкции) такого основного средства амортизация рассчитывается исходя из

оставшегося срока полезного использования, который рассчитывается как новый срок полезного использования (в пределах максимального) за минусом времени фактического использования. Если основное средство полностью амортизировано, и изначально был установлен уже максимальный срок полезного использования, то после проведения модернизации (реконструкции) такое основное средство амортизируется как новый объект в течение нового срока полезного использования, установленного в соответствии с классификацией Правительства РФ. Первоначальная стоимость такого основного средства формируется из сумм, затраченных на его модернизацию (реконструкцию).

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 10 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

18.4.2. *Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.*

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- ***материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 254 НК РФ;***

- ***расходы на оплату труда персонала, а также суммы единого социального налога, расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, взноса***

на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на указанные суммы расходов на оплату труда;

- ***амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).***

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов,

принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится, как правило, в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

18.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении

комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

18.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст. 266 НК РФ.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской

Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам -по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

18.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина

удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

18.5 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;

2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При уступке новым кредитором, получившим денежное требование, и передаче имущественных прав или при приобретении денежного требования – это день уступки требования, прекращения соответствующего обязательства или день исполнения обязательства должником, в случае передачи прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – это день передачи таких прав.

18.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- *товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);*
- *товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;*

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации

облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные

продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

18.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

1. Определяется доля выручки от реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме выручки от реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц. Показатели выручки принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором произошла реализация энергии.

2. Определяется сумма НДС, выставленная поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли выручки на общую сумму НДС, выставленную в налоговом периоде поставщиками. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт (дипломатическим представительствам) в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов,

подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0%, если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ.

18.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества;*
- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.*

18.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые

определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

18.7. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества, филиалами и обособленными структурными подразделениями ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы (обособленные структурные подразделения) Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

18.8. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

19. Изменения учетной политики

19.1 *Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.*

19.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

Учетная политика на 2007 год



Открытое акционерное общество
**ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ №1**
191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, 1

ПРИКАЗ

29.12.2006 № 173

Об учетной политике на 2007 год

В соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2007 год (Приложение к настоящему приказу).
2. Применять Положение об учетной политике Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2007 год к операциям, начиная с 1 января 2007 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа остается за генеральным директором.

Генеральный директор

В.Н. Родин

**Положение об учетной политике
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2007 год**

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

1.2. ОАО «ТГК-1» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – Центральной бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н, с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе, а также с учетом потребностей руководства в детализации уровней аналитики (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 3).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

3.11. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.12. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. Основные средства, стоимостью до 10 000 рублей за единицу, приобретенные в рамках сметы строительства, включаются в стоимость основных фондов по вводимым объектам.

5.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.4. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

5.5. На основании Приказа Руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

6. Учет нематериальных активов

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, которая утверждается приказом Общества.

6.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

7. Учет финансовых вложений

7.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

7.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

7.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

7.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

7.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на операционные доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

7.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

8. Учет материально-производственных запасов

8.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

8.2. Имущество, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

8.3 При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

8.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

8.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

8.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

8.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) железнодорожным транспортом от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги железной дороги по транспортировке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

8.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

8.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Учет расходов будущих периодов

9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.

9.2. Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они

Приложение к Приказу № _____ от _____
относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент
принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

9.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.4. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

10.2. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

10.3. Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

10.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

10.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

10.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

10.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

10.8. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»- краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

10.9. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

10.10. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно) с использованием счета 97 «Расходы будущих периодов».

10.11. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

11. Учет финансовых результатов

11.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

11.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:

- Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

11.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99.

11.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

11.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи»

11.6. Учет затрат на производство и потребление электро- и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 6.

11.7. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) в соответствии с внутрисистемными соглашениями, на основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству

Приложение к Приказу № _____ от _____
продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет «Внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям» (сч.79/20). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий пересчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

11.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручки по видам деятельности.

11.9. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

11.10. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

11.11. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

11.12. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

11.13. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

11.14. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

11.15. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

12. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

12.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

12.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

12.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

12.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

12.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

13. Информация по сегментам

13.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

14. События после отчетной даты

14.1. События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

15. Условные факты хозяйственной деятельности

15.1. Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

15.2. В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

15.3. К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

15.4. Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

15.5. Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

16. Информация по прекращаемой деятельности

16.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации организации (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 № 66н.

17. Информация об аффилированных лицах

17.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

17.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

17.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

18. Налоговый учет

18.1. Организация налогового учета

18.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

18.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

18.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

18.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования

налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

18.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

18.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

18.1.7. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и обособленными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

18.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

18.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

18.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

18.3. Расчеты с бюджетом

18.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный,

бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

18.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

18.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25

Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

18.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- *процентов по заемным средствам;*
- *платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);*
- *Курсовых, суммовых разниц.*

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й

по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования,

Приложение к Приказу № _____ от _____
**определяемый классификацией основных средств, утвержденной
Правительством РФ, срок полезного использования определяется
самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других
факторов.**

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 300 тыс.руб. и 400 тыс.руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 10 000 руб., то они признаются расходом одновременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

18.4.2. *Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.*

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- ***материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 254 НК РФ;***

- ***расходы на оплату труда персонала, а также суммы единого социального налога, расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, взноса***

на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на указанные суммы расходов на оплату труда;

- ***амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).***

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов,

Приложение к Приказу № _____ от _____
*принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах
налогового учета.*

*Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату
ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не
создается.*

*Все расходы, связанные с производством и реализацией, не
включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за
исключением расходов, признаваемых внереализационными в
соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.*

*Расходы на ремонт основных средств признаются для целей
налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном
(налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на
ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в
бухгалтерском учете.*

*Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные
услуги в полном объеме.*

*При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость
выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по
себестоимости единицы.*

*В целях налогообложения осуществляется обособленный учет
доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-
коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со
ст.275.1 НК РФ.*

*При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых)
периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть
установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы
распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и
расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода,
но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с
приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и
т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в
порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.*

18.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

*Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в
разрезе видов деятельности.*

*Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день
перехода права собственности на товары покупателям, результатов
выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком,
определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.*

*В случае реализации товаров через комиссионера доходы от
реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении*

Приложение к Приказу № _____ от _____
комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера
(агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

18.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст. 266 НК РФ.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

18.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

18.5 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При уступке новым кредитором, получившим денежное требование, и передаче имущественных прав или при приобретении денежного требования – это день уступки требования, прекращения соответствующего обязательства или день исполнения обязательства должником, в случае передачи прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – это день передачи таких прав.

18.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- ***товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);***
- ***товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;***

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации

облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяются в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

18.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

- 3. Определяется доля реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц (без учета авансовых платежей в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг). Показатели реализации принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором произошла реализация энергии.*
- 4. Определяется сумма НДС, выставленная поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли реализации на общую сумму НДС, выставленную в налоговом периоде поставщиками. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).*
- 5. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов*

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт (дипломатическим представительствам) в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0%, если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ.

18.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества;*

- **уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.**

18.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

18.7. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества, филиалами и обособленными структурными подразделениями ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы (обособленные структурные подразделения) Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

18.8. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, ЕНВД, а также иных

Приложение к Приказу № _____ от _____
**налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о
налогах и сборах.**

19. Изменения учетной политики

19.1 Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

19.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

Учетная политика на 2008 год



Открытое акционерное общество
**ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ №1**
191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, 1

ПРИКАЗ

29.12.2007 № 218

Об учетной политике на 2008 год

В соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Налогового кодекса Российской Федерации

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить Положение об учетной политике Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2008 год. (Приложение к настоящему приказу).
2. Применять Положение об учетной политике Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2008 год к операциям, начиная с 1 января 2008 года.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа остается за генеральным директором.

Генеральный директор

В.Н.Родин

Положение об учетной политике
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2008 год

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

1.2. ОАО «ТГК-1» (далее по тексту «Общество») организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется каждым филиалом и структурным подразделением Общества. Бухгалтерский и налоговый учет Исполнительного аппарата Общества осуществляется – Центральной бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 3).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

3.7. Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

3.11. Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

3.12. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. *Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 № 49.*

4.2. *Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.*

4.3. *Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.*

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. Основные средства, стоимостью до 20 000 рублей за единицу, приобретенные в рамках сметы строительства, включаются в стоимость основных фондов по вводимым объектам.

5.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.4. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

5.5. На основании Приказа Руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

5.6. Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01, и их стоимость превышает 20 000 рублей. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6. Учет нематериальных активов

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, которая утверждается приказом Общества.

6.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

7. Учет финансовых вложений

7.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

7.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

7.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

7.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

7.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на операционные доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

7.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

8. Учет материально-производственных запасов

8.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

8.2. Имущество, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

8.3 При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

8.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

8.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

8.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

8.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

8.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

8.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Учет расходов будущих периодов

9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.

9.2. Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

9.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.4. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

10.2. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

10.3. Прочие активы Общества, его филиалов и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

10.4. Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

10.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

10.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

10.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

10.8. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» - краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

10.9. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

10.10. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно) с использованием счета 97 «Расходы будущих периодов».

10.11. В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

11. Учет финансовых результатов

11.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

11.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от

которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

11.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99.

11.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

11.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи»

11.6. Учет затрат на производство и потребление электро- и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 6.

11.7. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) в соответствии с внутрисистемными соглашениями, на

основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет «Внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям» (сч.79/20). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий пересчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

11.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручки по видам деятельности.

11.9. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

11.10. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

11.11. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

11.12. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

11.13. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

11.14. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

11.15. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

12. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

12.1. Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

12.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

12.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

12.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

12.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

13. Учет депозитных вкладов

13.1 Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55 субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе «Денежные средства» по строке «Специальные счета в банках».

14. Информация по сегментам

14.1 В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

15. События после отчетной даты

15.1 События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

16. Условные факты хозяйственной деятельности

16.1 Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

16.2 В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

16.3 К условным фактам относятся:

- не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

16.4 Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

16.5 Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

17. Информация по прекращаемой деятельности

17.1. Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации организации (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 № 66н.

18. Информация об аффилированных лицах

18.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

18.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

18.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

19. Налоговый учет

19.1. Организация налогового учета

19.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

19.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

19.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных

заболеваний, в части, уплачиваемой Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

19.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

19.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

19.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

19.1.7. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом, филиалами и обособленными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

19.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

19.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых филиалами и обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

19.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения

представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

19.3. Расчеты с бюджетом

19.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

19.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

19.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые

трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

19.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;*
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);*
- Курсовых, суммовых разниц.*

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;*
- группа 5 – 8 лет;*
- группа 6 – 11 лет;*
- группа 10 – 40 лет.*

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в

соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 600 000 руб. и 800 000 руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 20 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

- ***спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).***
- ***объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с***

практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Понятие пусконаладочные работы «вхолостую» и «под нагрузкой» определены в письме Госстроя России №НК-6848/10 от 27.10.03).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

19.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ;**
- расходы на оплату труда персонала, а также суммы единого социального налога, расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на указанные суммы расходов на оплату труда;**
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).**

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных

безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-

коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

19.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

19.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, рассчитываемый в соответствии с п. 4 ст. 266 НК РФ.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

19.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором

производиться уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

19.5 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При уступке новым кредитором, получившим денежное требование, и передаче имущественных прав или при приобретении денежного требования – это день уступки требования, прекращения соответствующего обязательства или день исполнения обязательства должником, в случае передачи прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – это день передачи таких прав.

19.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- *товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);*

- *товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;*

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации

облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

19.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно

для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительством):

1. Определяется доля реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительством), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как отношение реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительством) за месяц к общей реализации всех товаров (работ, услуг) за налоговый период (без учета реализации по прочим экспортным операциям и авансовых платежей в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг)).

Показатели реализации принимаются в рублях по курсу ЦБ на даты выставления счетов за поставленную энергию, то есть по указанным операциям – на последний день каждого месяца, входящего в отчетный период.

2. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительством), облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведения соответствующих долей (п.1) на общую сумму НДС, выставленную поставщиками в налоговом периоде. Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 5 декларации по НДС) по мере формирования полного комплекта документов, необходимого для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки, отдельно по каждому месяцу.

3. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт (дипломатическим представительством) в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0%, если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ.

19.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата, филиалов или обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы и обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставленных покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества;***
- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.***

19.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по

местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

19.7. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества, филиалами и обособленными структурными подразделениями ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы (обособленные структурные подразделения) Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

19.8. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

20. Изменения учетной политики

19.1 Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету, а также в случае разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета.

19.2 Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.