Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Код эмитента: 03388-D

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения эмитента: **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

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

Генеральный директор Дата: 15 мая 2014 г.	_____ А.Н. Филиппов подпись
Главный бухгалтер Дата: 15 мая 2014 г.	_____ Р.В. Станишевская подпись

Контактное лицо: **Максимова Антонина Николаевна, Начальник департамента корпоративного управления**

Телефон: **(812) 901-3131**

Факс: **(812) 901-3595**

Адрес электронной почты: **Maksimova.AN@tgc1.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.tgc1.ru/ir/reports/; http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263**

Оглавление

Оглавление ... 2
Введение ... 5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента ... 6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента ... 6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента ... 13
1.4. Сведения об оценщике эмитента ... 16
1.5. Сведения о консультантах эмитента ... 16
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 16
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 16
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 16
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 17
2.3. Обязательства эмитента ... 17
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 17
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 20
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам ... 23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 23
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг ... 23
2.4.1. Отраслевые риски ... 25
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 26
2.4.3. Финансовые риски ... 29
2.4.4. Правовые риски ... 30
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 31
III. Подробная информация об эмитенте ... 32
3.1. История создания и развитие эмитента ... 32
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 32
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 33
3.1.4. Контактная информация ... 35
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 35
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 35
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 36
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента ... 36
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 36
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 38
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 40
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 43
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг ... 47
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 47
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 47
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 47
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 49
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 49

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента ... 54
3.6.1. Основные средства ... 54
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 55
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 56
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 57
4.3. Финансовые вложения эмитента ... 58
4.4. Нематериальные активы эмитента ... 60
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 61
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 61
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 64
4.6.2. Конкуренты эмитента ... 66
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента ... 68
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 68
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 71
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 72
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 89
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 90
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 100
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 101
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 102
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 108
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 109
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 109
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 109
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 109
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций ... 109
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции') ... 111
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... 112
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций ... 112
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 114
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 115
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 117
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента ... 117

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 125
7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента ... 128
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 128
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 128
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года ... 128
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 128
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ... 129
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 129
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента ... 129
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента 130
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ... 130
8.1.4. 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 ... 132
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ... 133
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ... 134
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 135
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 136
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ... 136
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ... 137
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением ... 139
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием ... 140
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 140
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 141
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента ... 141
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 144
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента ... 144
8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ... 147
8.9. Иные сведения ... 152
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ... 152
Приложение №1. Приложение к бухгалтерскому балансу ... 153
Приложение №2. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента ... 165
Приложение №3. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента ... 225
Приложение №4. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами ... 228
Приложение №5. Положение об учетной политике Эмитента на 2014 год ... 294
Приложение №6. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям Эмитента ... 324

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Полное фирменное наименование Эмитента:
На русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»,
на английском языке - JOINT STOCK COMPANY "TERRITORIAL GENERATING COMPANY №1".
Сокращенное фирменное наименование Эмитента:
На русском языке - ОАО «ТГК-1», на английском языке - JSC "TGC-1".
Место нахождения Эмитента: 198188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая д. 6, литера Б
Номера контактных телефонов Эмитента, адрес электронной почты:
тел.: (812) 901 36 06, факс: (812) 901 34 77
адрес электронной почты: office@tgc1.ru
Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами: Департамент корпоративного управления, тел. (812) 901-31-31, 901-32-92
Отдел по работе с акционерами, тел. (812) 901-35-91
Первый проспект ценных бумаг ОАО «ТГК-1» был зарегистрирован 24 октября 2006 года одновременно с регистрацией семи дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, в которые были проконвертированы акции присоединенных к ОАО «ТГК-1» ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация».
В соответствии с п. 5.1. статьи 5. «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» ОАО «ТГК-1» раскрывает информацию в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном указанным Положением, начиная с четвертого квартала 2006 года.

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

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

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	1974
Федоров Денис Владимирович	1978
Душко Александр Павлович	1964
Казаченков Валентин Захарьевич	1949
Граве Ирина Вадимовна	1968
Каутинен Кари	1964
Чуваев Александр Анатольевич	1960
Филиппов Андрей Николаевич	1959
Кукушкин Владимир Александрович	1954
Ежов Сергей Викторович	1972
Ходурский Михаил Леонидович	1971

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Филиппов Андрей Николаевич	1959

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Антипов Александр Геннадьевич	1953
Белов Валерий Владимирович	1972
Лапутько Сергей Дмитриевич	1948
Соколов Андрей Геннадьевич	1963
Станишевская Раиса Владимировна	1959
Маракин Юрий Вадимович	1960
Филиппов Андрей Николаевич (председатель)	1959
Ведерчик Вадим Евгеньевич	1979
Лисицкий Эдуард Николаевич	1973
Тузников Михаил Алексеевич	1961
Кругляков Сергей Васильевич	1979

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810255000000394***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810955004000030***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***бизнес-счет***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702978155000000116***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***текущий ЕВРО***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал "Газпромбанк" (Открытое акционерное общество) в г.Санкт-Петербурге***

Сокращенное фирменное наименование: ***Ф-л ГПБ (ОАО) в г. Санкт-Петербурге***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург г., пл. Пролетарской Диктатуры, 3, Лит.А***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044030827***

Номер счета: ***40702810100000001225***

Корр. счет: ***30101810200000000827***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810309000000005***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810709000000058***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702840609000000005***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***текущий доллары***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702978209000000005***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***текущий евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810209000000118***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810009004000262***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «АБ «РОССИЯ»***

Место нахождения: ***191124, г. Санкт-Петербург, пл. Растрелли, д. 2,литер. А***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810809004000226***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Альфа-Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***101000, г. Москва ул. Покровка, д. 3/7, стр.1***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044525593***

Номер счета: ***40702978501200000262***

Корр. счет: ***30101810200000000593***

Тип счета: ***текущий евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Альфа-Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***101000, г. Москва ул. Покровка, д. 3/7, стр.1***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044525593***

Номер счета: ***40702810301200005143***

Корр. счет: ***30101810200000000593***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Альфа-Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***101000, г. Москва ул. Покровка, д. 3/7, стр.1***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044525593***

Номер счета: ***40702810801200001100***

Корр. счет: ***30101810200000000593***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Альфа-Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***101000, г. Москва ул. Покровка, д. 3/7, стр.1***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044525593***

Номер счета: ***40702810801200001101***

Корр. счет: ***30101810200000000593***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Альфа-Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***101000, г. Москва ул. Покровка, д. 3/7, стр.1***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044525593***

Номер счета: ***40702810601200005144***

Корр. счет: ***30101810200000000593***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ЮниКредит Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***119034, г. Москва г., наб. Пречистенская, д. 9***

ИНН: ***7710030411***

БИК: ***044525545***

Номер счета: ***40702978700014551176***

Корр. счет: ***30101810300000000545***

Тип счета: ***расчетный ЕВРО***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «ЮниКредит Банк» г. Москва***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ЮниКредит Банк» г. Москва***

Место нахождения: ***119034, г. Москва г., наб. Пречистенская, д. 9***

ИНН: ***7710030411***

БИК: ***044525545***

Номер счета: ***40702810700014243092***

Корр. счет: ***30101810300000000545***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал «Архангельский« Открытое акционерное общество "Собинбанк» г. Мурманск***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Собинбанк»***

Место нахождения: ***183032, г. Мурманск, пр. Ленина, д.16а***

ИНН: ***7722076611***

БИК: ***041117724***

Номер счета: ***40702810870140011430***

Корр. счет: ***30101810100000000724***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал ОПЕРУ ОАО БАНК ВТБ в г. Санкт-Петербурге***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО Банк ВТБ***

Место нахождения: ***194223, г. Санкт-Петербург, Светлановский пр., д. 11, лит.А***

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044030704***

Номер счета: ***40702810718010000017***

Корр. счет: ***30101810200000000704***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал Открытого акционерного общества «Всероссийский банк развития регионов» в г. Санкт-Петербурге***

Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал ОАО «ВБРР» в г. Санкт-Петербурге***

Место нахождения: ***191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата, д.69-71 лит. А***

ИНН: ***7736153344***

БИК: ***044030764***

Номер счета: ***40702810100060000815***

Корр. счет: ***30101810800000000764***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810555000000845***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал «Санкт-Петербургский» Открытое акционерное общество «Альфа-Банк» г. Санкт-Петербург***

Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал «Санкт-Петербургский» ОАО «Альфа-Банк» г. Санкт-Петербург***

Место нахождения: ***191186, г. Санкт-Петербург наб. Канала Грибоедова д.6/2 литера А***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044030786***

Номер счета: ***40702810332000001275***

Корр. счет: ***30101810600000000786***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Банк Санкт-Петербург»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Банк Санкт-Петербург»***

Место нахождения: ***195112, г. Санкт-Петербург, пр. Малоохтинский, д.64 лит. А***

ИНН: ***7831000027***

БИК: ***044030790***

Номер счета: ***40702810290550000292***

Корр. счет: ***30101810900000000790***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810155040099232***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810455040099233***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Северо-Западный банк Открытое акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810755040099234***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "МДМ Банк"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МДМ Банк"***

Место нахождения: ***197022, г. Санкт-Петербург, пр. Каменноостровский, д. 53***

ИНН: ***5408117935***

БИК: ***044030722***

Номер счета: ***40702810227010000159***

Корр. счет: ***30101810800000000722***

Тип счета: ***расчетный***

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «ПвК Аудит»***

Место нахождения: ***125047, Россия, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10***

ИНН: ***7705051102***

ОГРН: ***1027700148431***

Телефон: ***(495) 967-6000***

Факс: ***(495) 967-6001***

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Аудиторская палата России***

Место нахождения

105120 Россия, г. Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3 корп. 9 стр. 3

Дополнительная информация:

ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 10201003683

Финансовый год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2007		2007
2008		2008
2011		2011
2012		2012
2013		2013
2014		2014

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)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
2014 год
Тендер, связанный с выбором аудитора в 2014 году, проводился в форме закрытого конкурса.
Требования к срокам оказания услуг:
Аудит бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ
Начало: «01» марта 2015 г.
Окончание: «01» апреля 2015 г.

Аудита консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)
Начало: «10» марта 2015 г.
Окончание: «01» июня 2015 г.

Наименование услуг
- ***Проведение обязательного аудита бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-1» и его дочерних компаний в соответствии с РСБУ;***
- ***Проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с МСФО за отчетный год, заканчивающийся 31 декабря.***

Требования к оказанию услуг
- ***Цена договора с детализацией по видам услуг;***
- ***Сроки и порядок оплаты за оказанные аудиторские услуги, наличие и размер авансовых платежей;***
- ***Подготовка аудиторского заключения по консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1» в соответствии с МСФО;***
- ***Подготовка аудиторского заключения по бухгалтерской отчетности ОАО«ТГК-1» в соответствии с РСБУ;***
- ***Услуги должны быть оказаны в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 30.12.2008 г. №307-ФЗ, Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. №696, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в соответствии с заключенными договорами и действующим законодательством РФ;***
- ***График аудиторской проверки (в т.ч. срок проведения аудиторской проверки непосредственно в офисе аудируемой организации);***
- ***Услуги должны быть оказаны лично участником конкурса, который будет признан победителем по результатам конкурса;***
- ***Оказание аудиторских услуг осуществляется с привлечением квалифицированных специалистов, аттестованных в соответствии с требованиями российского законодательства.***

Выбор аудиторской организации проводится на основе анализа спектра предлагаемых услуг, опыта работы в электроэнергетике, методологии проведения аудиторской проверки, деловой репутации фирмы, квалификации предполагаемых участников аудиторской проверки.
Конкурсная комиссия осуществляет оценку и сопоставление заявок на участие в Конкурсе, поданных участниками размещения заказа, признанными участниками Конкурса.
Заявке на участие в Конкурсе, в которой содержатся лучшие условия исполнения договоров, присваивается первый номер.
Победителем Конкурса признается аудиторская организация-участник Конкурса, которая по заключению Комиссии набрала наибольшее количество баллов и которой присвоен первый номер.
При равенстве баллов участников Конкурса победителем признается та аудиторская организация-участник Конкурса, чья заявка подана ранее.
По итогам оценки и сопоставления заявок составляется протокол, один из экземпляров которого в течение трех дней со дня подписания передается победителю Конкурса.
В случае если после объявления победителя Конкурса становятся известны факты несоответствия победителя Конкурса требованиям, предъявленным к участникам Конкурса, а также в случае письменного отказа победителя от заключения договоров, победителем признается участник, заявке которого на участие в Конкурсе присвоен второй номер.
Договоры на оказание аудиторских услуг с победителем Конкурса будут заключены после утверждения его аудитором Общества годовым Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
В соответствии с пп. 9 ст. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров относится вопрос «рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества».
В соответствии с пп. 9 п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:
Работы в рамках специальных аудиторских заданий, аудитором не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам последнего завершенного финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.
Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору
- Сумма вознаграждения за аудит бухгалтерской отчетности ОАО "ТГК-1" по РСБУ и МСФО за 2013 год (в том числе НДС) - 6 100 тыс. руб.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Аудиторы в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.
Согласно статье 8 Федерального закона № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» аудит не может осуществляться:
1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
3) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних обществ, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих

общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);
4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;
5) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
6) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов).

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: ***руб./чел.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Производительность труда	9 692 863	3 092 178
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.53	0.47
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.24	0.23
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.22	2.47
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:
Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. По итогам 2013 года значение

показателя производительности труда достигло 9 692 863 руб./чел. Значение данного показателя в 1 кв. 2014г. составляет 3 092 178 руб./чел.

Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 2013г. составляет 0,53 и в 1 кв. 2014г. – 0,47. Уровень данного показателя в указанных периодах свидетельствует о том, что компания ОАО «ТГК-1» активно привлекает и использует заемные ресурсы для повышения эффективности своей деятельности. Снижение значения данного показателя в 1 кв. 2014г. свидетельствует о повышении уровня финансовой устойчивости.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 31.12.2013г. составил 0,24, на 31.03.2014г. – 0,23. Незначительное снижение значения данного показателя по итогам 1 кв. 2014 года является следствием роста уровня собственного капитала Общества.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) – важный показатель финансово-экономической деятельности предприятия, отражающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет операционного денежного потока. Данный показатель для компании ОАО «ТГК-1» по итогам 2013 года составил 1,22, 1 кв. 2014г. – 2,47.
Рост данного показателя по итогам 1 кв. 2014г. обусловлен мерами менеджмента компании по снижению уровня краткосрочных заемных обязательств в целях повышения ликвидности.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2013г. и 1 кв. 2014г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что характеризует компанию как участника рынка своевременно выполняющего свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация 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 определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утвержденным Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	1 кв. 2014
Рыночная капитализация	25 974 406 806.27	25 087 908 280.46

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:
Расчет рыночной капитализации осуществляется на основании сведений, полученных по итогам торгов на ЗАО "ФБ ММВБ".
Торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля ведутся на площадке ЗАО "ФБ ММВБ" в Котировальном списке «А» первого уровня (с 15 июля 2009 года).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2013 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя

Долгосрочные заемные средства	19 852 259 811.78
в том числе:	
кредиты	3 852 259 811.78
займы, за исключением облигационных	12 000 000 000
облигационные займы	4 000 000 000
Краткосрочные заемные средства	10 488 631 167.96
в том числе:	
кредиты	9 500 997 204.97
займы, за исключением облигационных	14 438 356.16
облигационные займы	973 195 606.83
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	6 438 773 028.41
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	855 118 693.75
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3 604 984 322.9
из нее просроченная	
перед персоналом организации	159 062 038.11
из нее просроченная	
прочая	1 819 607 973.65
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Место нахождения: ***196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, д. 73 к. 2***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***1 053 258 304.88***

руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Текущая задолженность***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***74.9997%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***74.9997%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

За 3 мес. 2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	20 375 688 075.42
в том числе:	
кредиты	6 375 688 075.42
займы, за исключением облигационных	10 000 000 000
облигационные займы	4 000 000 000
Краткосрочные заемные средства	7 314 517 049.52
в том числе:	
кредиты	5 113 669 746.96
займы, за исключением облигационных	2 014 438 356.16
облигационные займы	186 408 946.4
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	6 283 217 970.54
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 905 703 091.3
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	2 731 531 976.21
из нее просроченная	
перед персоналом организации	160 085 083.95
из нее просроченная	
прочая	1 485 897 819.08
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и

краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Место нахождения: ***196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, д. 73 к. 2***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***830 611 811.95***

руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***Текущая задолженность***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***74.9997%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***74.9997%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигационный займ, серия 01, Гос. № 4-01-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	4 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	7
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,75%; 8,5%; 7,6%
Количество процентных (купонных) периодов	14
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	11.03.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	11.03.2014
Иные сведения об обязательстве,	-

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигационный займ, серия 02, Гос. № 4-02-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	125 780 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	16,99%; 6,7%; 7,25%
Количество процентных (купонных) периодов	10
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.07.2014
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Облигационный займ, серия 03, Гос. № 4-03-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,3%; 7,6%; 8,1%
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Облигационный займ, серия 04, Гос. № 4-04-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,6%; 8,1%; 8,0%
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.02.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Займ, Договор от 23.09.2013 №1-т	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Открытое акционерное общество «Газпром», Россия, г. Москва, ул.Наметкина, д. 16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	5 400 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	10 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8
Количество процентных (купонных) периодов	12
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.10.2016
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Политика ОАО «ТГК-1» в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые компания принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению и перераспределению тех рисков, позиция по которым рассматривается компанией как неприемлемо высокая.

Целевой задачей функционирования системы управления рисками Эмитента является снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь в случае реализации рисков.

Политика в области управления отдельными рисками определяется Советом директоров Общества в рамках принятия следующих решений:

- ***установление стратегических бизнес-целей с учетом риск-аппетита (общей готовности компании к принятию на себя рисков);***
- ***определение стратегических задач, связанных с уменьшением риск-позиций, в целях предотвращения (минимизации) возможных потерь;***
- ***установление стратегических ограничений, которые должны соблюдаться менеджментом компании в рамках текущего управления в целях ограничения отдельных основных видов рисков.***

Подготовка рекомендаций по определению стратегической позиции Совета директоров ОАО «ТГК-1» в отношении отдельных видов рисков входит в компетенцию следующих Комитетов Совета директоров:

- ***Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям (риски ликвидности, кредитные риски, процентный риск и валютный риск),***
- ***Комитет по надежности (производственно-технические риски как основная часть операционных рисков),***
- ***Комитет по кадрам и вознаграждениям (организационные и кадровые риски, коррупционные риски и риски конфликтов интересов).***

Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1» осуществляет анализ эффективности политики компании в области управлениями рисками (оценку своевременности и адекватности принятия решений).

ОАО «ТГК-1» документом, утвержденным Советом директоров компании 11.02.2013, введена в действие терминология в области управления рисками, единая для группы Газпром, в том числе установлено что:

- ***под «риском» понимается возможность наступления какого-либо события и/или стечение обстоятельств, которые могут оказать существенное влияние на достижение целей компании,***
- ***под «уровнем существенности» понимается размер потерь (ущерба, убытков, недополученной прибыли), возникших (могущих возникнуть) вследствие негативного события (реализовавшегося риска), оказывающих существенное влияние на финансово - экономическое состояние компании.***

ОАО «ТГК-1» осуществляет комплексное распределенное управление рисками в соответствии со следующими организационными принципами:

- выявление (идентификация), классификация и общая оценка рисков Эмитента, выделение среди них наиболее значимых для него, а также управляемых или неуправляемых компанией видов

рисков, путем создания и периодической актуализации Карты рисков;
- разделение функций в системе управления рисками между органами, руководителями и функциональными подразделениями Эмитента, в том числе - распределение зон ответственности за управление отдельными видами риска между должностными лицами компании;
- определение Советом директоров ОАО «ТГК-1» общей политики компании в отношении рисков (путем утверждения в числе целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) или предельных показателей, ограничивающих риск-позицию ОАО «ТГК-1» по отдельным видам рисков, и путем контроля за их соблюдением менеджментом);
- регулярное осуществление каждым функциональным подразделением Эмитента, ответственным за управление определенным видом рисков, полного цикла действий, связанных с оперативным управлением рисками: выявление новых рисков и мониторинг ситуации по ранее выявленным рискам и их факторам, оценка общего уровня рисков, в случае признания уровня риска неприемлемо высоким (подлежащим минимизации) - всесторонняя оценка возможного воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и - после принятия решения уполномоченным органом компании с соблюдением общей политики управления рисками - реализация способа реагирования на риск;
- выбор и соблюдение в отношении основных видов рисков наиболее подходящей стратегии управления ими (уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска) и своевременное изменение стратегии (в случае изменения внешних условий или общей политики компании в отношении рисков);
- незамедлительное реагирование на вновь выявленные риски и на приближение уровня ранее выделенных и идентифицированных видов рисков к показателям (уровням), определенным уполномоченными органами или руководителями ОАО «ТГК-1» как предельные (неприемлемо высокие);
- принятие Советом директоров Эмитента решений о начале реализации крупных инвестиционных проектов на основе всестороннего анализа информации о возможных рисках.
- осуществление риск-ориентированного внутреннего аудита бизнес-процессов Общества;
- контроль за эффективностью процессов управления рисками и периодическая разработка предложений по повышению эффективности процессов управления рисками;
- опубликование (раскрытие) информации о системе управления рисками и текущих рисках компании в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Общество проводит мероприятия позволяющие организовать управление рисками таким образом, чтобы снизить вероятность потерь ОАО «ТГК-1», в том числе:

1) Советом директоров ОАО «ТГК-1» 11.02.2013 была утверждена новая редакция «Положения о Службе внутреннего аудита», в соответствии с которым на Службу внутреннего аудита были возложены функции выявления, классификации и анализа рисков Эмитента;
2) Службой внутреннего аудита разработан проект создания комплексной системы управления рисками ОАО «ТГК-1»;
3) Проводится инвентаризация и систематизация действующих в Обществе локальных нормативных актов, относящихся к вопросам управления рисками.
Такая организация управления рисками ОАО «ТГК-1» способствует снижению рисков третьих лиц в случае приобретения ими ранее выпущенных и вновь выпускаемых эмиссионных ценных бумаг Эмитента.

В то же время предпринимаемые Обществом меры не могут привести к полному исключению рисков третьих лиц в случае приобретения ими эмиссионных ценных бумаг Общества, так как:
- Значительная часть рисков, с которыми сталкивается в своей работе Эмитент, относится к группе слабоуправляемых, неуправляемых или управляемых исключительно со стороны государства (ОАО «ТГК-1» и иные компании, сталкивающиеся с данными рисками, не имеют эффективных инструментов для управления ими).
- Общество осуществляет свою деятельность на развивающемся рынке электрической и тепловой энергии России, подверженному активному государственному регулированию. Динамичное развитие данного рынка и изменения режима государственного регулирования могут привести к тому, что приведенная в настоящем документе информация относительно факторов риска может достаточно быстро устареть.
- Некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально существенными в будущем и потребуют дополнительных оперативных мероприятий по управлению ими. Содержание и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае, при этом они могут не дать необходимого результата в течение определенного периода.

Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности инвестиций.

Подверженность ОАО «ТГК-1» отдельным основным рискам различна и при управлении ими применяются разные инструменты.

2.4.1. Отраслевые риски

Основным видом деятельности ОАО «ТГК-1» является производство и реализация электрической и тепловой энергии. При этом произведенная электрическая энергия продается на оптовом рынке Российской Федерации. В связи с изменением конъюнктуры и существенным снижением объема электрической энергии, произведенной Обществом и продаваемой на рынке электрической энергии стран Скандинавии (Nord Pool), их влияние на отраслевые риски Общества рассматривается как несущественное.

К рискам, характерным как для электро- и теплогенерирующих компаний России в целом, так и для ОАО «ТГК-1», относятся:

1) Риски, связанные с зависимостью спроса на электрическую и тепловую энергию как от сезонных, так и от неустойчивых текущих погодных условий (в частности – от сложности точного прогнозирования длительности и температур в течение отопительного сезона).

2) Риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих российский оптовый рынок электроэнергии, оплаты электрической мощности, функционирования оптового рынка электрической энергии в условиях общего усиленного государственного регулирования.

3) Риски, связанные с неопределенностью и негибкостью тарифов на тепловую энергию в связи с их зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования.

4) Риск превышения темпов роста на топливо, используемое ТЭЦ для выработки тепловой и электроэнергии, над темпами роста цен на электроэнергию на оптовом рынке и регулируемых государственными органами тарифов на тепловую энергию. В связи с принятыми на уровне руководства страны решениями о «замораживании тарифов» как на природный газ, так и на тепловую энергию и об ограничении роста ряда тарифов после 2014 года, уровень данного риска снизился. При этом сохраняется риск снижения цен на электроэнергию при «замороженной» стоимости природного газа.

5) Риск роста дебиторской задолженности из-за снижения уровня платежной дисциплины как со стороны клиентов - покупателей электрической и тепловой энергии, так и со стороны посредников между генерирующими компаниями и конечными потребителями (энергосбытовые компании, компании сферы ЖКХ, платежные агенты и посредники). Для решения ряда вопросов, в том числе вопросов по управлению дебиторской задолженностью, связанной со сбытом тепловой энергии, создан Департамент по сбыту тепловой энергии. На ОРЭМ за счет введения финансовых гарантий уровень риска неплатежей со стороны покупателей электрической энергии существенно уменьшился.

6) Риск расширения распределительных электросетей в среднесрочной перспективе, в результате которого «запертые» мощности энергосистем Мурманской области (Кольская АЭС) и Сибири станут доступны более широкому кругу потребителей первой ценовой зоны.

7) Риск неэффективных режимов загрузки генерирующих мощностей, определяемых «Системным оператором Единой энергетической системы».

8) Риск сниженных темпов роста спроса на тепловую энергию.

Российские генерирующие компании столкнулись в 2012 году – начале 2013 года с реализацией риска неоплаты поставленной энергии рядом энергосбытовых компаний (в том числе - компаниями, входящими в группу «Энергострим»). Возможность наращивания задолженности и опубликованная информация о нецелевом расходовании средств компаниями, входящими в группу «Энергострим», свидетельствуют о недостатках в модели функционирования рынка и расчетов за поставленную энергию. Для прекращения потерь потребовался отзыв статуса гарантирующих поставщиков электрической энергии у компаний группы «Энергострим» с временной передачей этих функций сетевым компаниям в соответствующих регионах. В связи с наличием задолженности группы компаний «Энергострим» перед ОАО «ТГК-1» в перспективе может быть принято решение о формировании резервов на возможные потери по ней.

Вторым фактором риска роста дебиторской задолженности по поставленной тепловой и электроэнергии являются сбои в процессе сбора платежей конечных потребителей энергетических ресурсов в сфере ЖКХ (прежде всего – платежей физических лиц, являющихся владельцами или арендаторами квартир в многоквартирных домах) и их перевода генерирующим

компаниям. Изъяны нормативной базы и общая низкая правовая культура способствуют нецелевому использованию данными организациями средств, перечисляемых физическими лицами в рамках общего счета (в том числе – начисленных в связи с использованием тепловой энергии). Управление данным риском затрудняется из-за наличия ограничений на приостановку подачи тепловой энергии в случае неплатежей со стороны как конечного потребителя, так и со стороны выбранной им посреднической организации (управляющей компании, ЖСК и т.д.). В целях исключения «зависания» платежей в посреднических организациях ОАО «ТГК-1» разработало и начало реализовывать комплекс мер:

- рассматривается возможность создания собственной энергосбытовой компании (отказ от платежных агентов и посредничества жилищно-коммунальных организаций при сборе и обработке платежей конечных потребителей, переход на режим прямых платежей по поставляемой тепловой энергии от конечных пользователей в пользу ОАО «ТГК-1»), что позволит исключить «риск посредника»;

- в отношении жилищно-коммунальных организаций, систематически задерживающих платежи и накопивших значительную задолженность по поставленной энергии, Общество начало подавать иски об их банкротстве;

- ОАО «ТГК-1» обратилось за содействием к Администрации Санкт-Петербурга по вопросам постепенного уменьшения объема дебиторской задолженности по поставленной тепловой энергии со стороны управляющих компаний, конечным собственником которых является Администрация Санкт-Петербурга.

В связи с наличием риска общего снижения темпов роста спроса на тепловую энергию ОАО «ТГК-1» планирует следующие компенсирующие меры:

1) Использование потенциала существующей тепловой сети дочернего ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» для расширения круга абонентов, покупающих тепловую энергию, генерируемую ОАО «ТГК-1»;

2) Реализация проектов, направленных на расширение зоны теплоснабжения в Санкт-Петербурге и Ленинградской области (увеличение географического охвата потенциальных абонентов централизованного теплоснабжения);

3) Замещение в зоне теплоснабжения Общества менее эффективных источников тепловой энергии более эффективными; Данное замещение может ускориться после создания в Санкт-Петербурге единой теплоснабжающей организации, которая будет ориентироваться на выбор поставщиков тепловой энергии с низкой себестоимостью (таковой является тепловая энергия, вырабатываемая ТЭЦ одновременно с электроэнергией);

4) Повышение эффективности производственных процессов (программа «Бережливое производство»).

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране. На развитие Эмитента могут оказывать непосредственное влияние изменения, происходящие в политико-экономической сфере страны и мира.

В качестве одной из причин повышенного странового риска России отмечается относительная неразвитость ряда институтов политической и экономической системы России, высокий уровень коррупции и разногласия по отдельным политическим вопросам со странами – членами «семерки» (в т.ч. с США и Евросоюзом).

Санкции со стороны США и Евросоюза по отношению к России, российским юридическим лицам или отдельным должностным лицам – гражданам России, связанные с кризисом на Украине, на ОАО «ТГК-1» не распространяются, однако указанные санкции могут косвенно негативно повлиять на деятельность Общества в той же мере, в какой указанные санкции повлияют на российскую экономику вцелом.

В связи с завершением основной части инвестиционной программы (введением в эксплуатацию новых мощностей по договорам ДПМ) снизилась зависимость Эмитента от поставок высокотехнологичного энергетического оборудования от производителей, обязанных соблюдать регулятивные требования уполномоченных органов США и Евросоюза.

Также характерным фактором странового риска является повышенная степень зависимости России от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах Европы и мира. В связи с высокой степенью зависимости экономики России от конъюнктуры на мировых рынках углеводородного сырья (нефти и природного газа) - при появлении признаков спада экономической активности на рынках стран – потребителей российской нефти и природного

газа финансовые рынки России сталкиваются с явлениями «бегства спекулятивного зарубежного капитала», существенно ухудшающими общерыночную конъюнктуру.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1», находящаяся на завершающей стадии реализации, была ориентирована на активный рост спроса на электрическую энергию.

В связи с проявившейся в 2013 году тенденцией постепенного снижения темпов роста спроса на электроэнергию Обществом разработаны меры реагирования, в том числе частичная переориентация вновь вводимых мощностей на замещение устаревших, менее эффективных мощностей.

Опубликованная в январе 2014 года в СМИ статистика свидетельствует о снижении потребления электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2013 году по сравнению с 2012 годом на 0,6 %. Эти данные еще не свидетельствует о переломе тренда (с постепенного повышения и стабилизации на ускоренное снижение), однако могут свидетельствовать о том, что ранее применявшиеся прогнозы роста спроса на электроэнергию на уровне от 0,8 до 1,5 % в год требуют пересмотра на снижение. В связи с тем, что генерация электроэнергии в ОАО «ТГК-1» осуществляется как на ТЭЦ, так и на ГЭС, за счет переориентации генерации на более эффективные станции Эмитента может снизить чувствительность к общему снижению спроса на вырабатываемую электроэнергию.

Общестрановой риск является для Эмитента слабоуправляемым, так как он является результатом общеполитической и экономической ситуации в России, при этом он учитывается при принятии и уточнении стратегических решений компании.

Региональные риски

С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для Общества является оптовый рынок электроэнергии России в части первой ценовой зоны (зона Европы и Урала, к которой относится Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия и Мурманская область). Данная региональная часть экономики России является наиболее развитой, энергоемкой и структурно уравновешенной по сравнению с другими ценовыми зонами. В связи с этим уровень «базовых» региональных рисков, характерный для данной ценовой зоны, - более низкий, чем уровень региональных рисков, характерных для иных ценовых зон.

Санкт-Петербург и Ленинградская область (регионы, в которых расположена основная часть генерирующих мощностей Общества) являются точками экономического роста в данной региональной ценовой зоне, что способствует поддержанию спроса на электроэнергию в данной зоне.

Мурманская область обладает потенциальными возможностями для социально-экономического развития в среднесрочной перспективе. Одним из крупных проектов, планируемых для реализации в среднесрочной перспективе, является разработка Штокманского месторождения природного газа в зоне шельфа Баренцева моря.

С другой стороны, в 2012 – 2016 годах в первой ценовой зоне ожидается активный ввод в действие новых мощностей (в том числе – введен новый блок ПГУ на Киришской ГРЭС и ведется строительство второй очереди Ленинградской АЭС). Инвестиционные программы, предусматривавшие ввод в действие новых мощностей, были приняты до 2008 года и не учитывали экономический спад 2008 – 2011 годов и возможный спад в 2014 году. В связи с этим уровень цен на электрическую энергию в соответствующей географической зоне может испытывать давление из-за высокой концентрации новых генерирующих мощностей. В этих условиях ОАО «ТГК-1» рассматривает варианты вывода из эксплуатации старых, менее экономически эффективных мощностей и их замещения новыми мощностями.

В 2012 – первой половине 2013 года наблюдались явления переориентации на российский оптовый рынок электроэнергии части генерирующих мощностей Северо-запада России, ранее экспортировавших электроэнергию на рынок стран Скандинавии (Nord Pool). Это связано с тем, что из-за ухудшения общей экономической ситуации в странах Скандинавии и роста производства электрической энергии на ГЭС из-за высокого уровня водности на рынке Nord Pool наблюдался низкий уровень цен на электрическую энергию. С учетом расходов на передачу электроэнергии экспорт в страны Скандинавии электроэнергии, произведенной на ТЭЦ российских генерирующих компаний, стал экономически нецелесообразен. В связи с этим часть

данной генерации была переориентирована на Северо-западный сегмент российского рынка электроэнергии, что привело к ухудшению конъюнктуры на данном рынке. Операторами, экспортировавшими электроэнергию в Финляндию, подтверждены технические возможности обратных операций – импорта электроэнергии из Финляндии в Россию. По данным информационного агентства Reuters, финская электросетевая компания «Фингрид» проводит испытания Выборгской вставки постоянного тока для организации передачи электроэнергии в Россию со 2-го квартала 2014 года. При этом и по данным Федеральной службы государственной статистики России об экспорте электроэнергии из России в страны дальнего зарубежья и по данным операций Общества видно, что в 2013 году сохранялся экспорт электроэнергии в страны дальнего зарубежья на уровне 2012 года (колебания его объема не превышают 5 %).

С точки зрения продажи тепловой энергии основным для Эмитента региональным рынком является рынок теплоснабжения многоквартирных домов и промышленно-офисных зданий Санкт-Петербурга.

Санкт-Петербург – один из крупнейших промышленных центров и мегаполисов в европейской части России. С 2008 года восстановилась устойчивая положительная динамика численности населения, по данным Федеральной службы государственной статистики России на 01.01.2013 г. она оценивалась на уровне 5 028 тысяч человек, в 2014 году по имеющимся прогнозам она превысит 5,2 млн. чел. В случае возникновения негативных экономических тенденций в ряде регионов Северо-Запада России возможна экономическая миграция в Санкт-Петербург, что также может стимулировать рост численности населения.

Высокий уровень экономического развития, восстановившийся рост численности населения и активная застройка жилых кварталов на окраинах города в зонах теплоснабжения Общества формируют рост спроса на электрическую и тепловую энергию несмотря на проводимые мероприятия по повышению энергоэффективности. Таким образом, региональные риски рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга оцениваются как сравнительно низкие.

Эмитент осуществляет также генерацию и поставку тепловой энергии в городах Петрозаводск (Республика Карелия), Апатиты (Мурманская область) и Кировск (Ленинградская область). Кроме того, дочернее ОАО «Мурманская ТЭЦ» является крупнейшей теплоснабжающей организацией города Мурманска. Региональная специфика – длительные отопительные периоды с неустойчивой средней температурой. Из-за более низкого уровня доходов населения в данных городах (по сравнению с Санкт-Петербургом) и более длительного отопительного сезона в Республике Карелия и Мурманской области ОАО «ТГК-1» проводит компенсирующие мероприятия, в частности – в данных регионах были отработаны процедуры получения прямых платежей от конечных потребителей тепловой энергии.

По данным переписи населения и оценкам Росстата к 2013 году численность населения Мурманска, обслуживаемого дочерним ОАО «Мурманская ТЭЦ», снизилась до 302 тысяч человек, по сравнению с 2002 годом снижение почти на 10 % (пик подтвержденной переписью численности населения был зафиксирован в 1989 году). За аналогичный период почти на 7 % сократилась численность населения города Апатиты Мурманской области (потребители тепловой энергии Апатитской ТЭЦ Эмитента). В Петрозаводске и в городе Кировск Ленинградской области численность населения более стабильна.

В связи с выходом проекта ОАО «Хибинская тепловая компания», 50 % акций которой принадлежат ОАО «ТГК-1», в режим эксплуатации построенной тепломагистрали часть неиспользуемых мощностей Апатитской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» задействована для генерации тепловой энергии потребителям в городе Кировск Мурманской области.

В целях управления региональными рисками Инвестиционная программа Эмитента формируется и реализуется с учетом региональных рисков и, при необходимости, корректируется исходя из меняющихся региональных экономических факторов.

Другим важным инструментом управления региональными рисками является система планирования выработки энергии. Одним из главных преимуществ Эмитента является возможность комбинированной выработки электроэнергии на ТЭЦ и ГЭС. В связи с этим осуществляется комплекс мер по реализации этих преимуществ на РСВ (рынок на сутки вперед).

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 оцениваются как маловероятные, поскольку регионы характеризуются высоким уровнем социальной стабильности.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона характеризуются:

- низкой сейсмической активностью регионов присутствия;

- подтопление территорий в районах рек возможны только в периоды весенних паводков или ледовых заторов, сильных дождей (пример – подтопление Маткожненской ГЭС);

- существует вероятность летних пожаров лесов и болот вокруг объектов Общества в засушливые годы.

Риски возможного прекращения транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью оцениваются как незначительные. При строительстве ТЭЦ и ГЭС учитывались факторы транспортной доступности, которая вцелом поддерживается на приемлемом уровне. Существующие подъездные дороги к отдельным ГЭС требуют ремонта (в отдельных случаях транспортная доступность усложнена), однако Общество проводит работу с местными органами власти – владельцами указанных дорог по организации их ремонта. В большинстве случаев поддерживается диверсификация вариантов транспортной доступности (автомобильный, железнодорожный, для отдельных ГЭС, связанных с Волго-Балтийским каналом, - речной транспорт), что позволяет поддерживать транспортное сообщение в случае наступления чрезвычайных ситуаций.

2.4.3. Финансовые риски

Процентный риск

ОАО «ТГК-1» подвержено рискам, связанным с изменением уровня процентных ставок, так как основным источником финансирования реализуемой Эмитентом инвестиционной программы являются долговые заимствования (облигационные займы и банковские кредиты).

В связи с тем, что тенденция роста уровня процентных ставок на рынке заимствований в российских рублях была своевременно спрогнозирована Эмитентом, были проведены мероприятия по снижению данного риска, в том числе – часть портфеля краткосрочных банковских кредитов была замещена выпуском облигаций, имеющим на определенный период фиксированный уровень стоимости обслуживания задолженности, а так же проведены мероприятия по усилению планирования денежных потоков с целью снижения объема долговых заимствований.

Важной частью программы ухода от процентного риска является привлечение от ОАО «Газпром» долгосрочного займа с фиксированной процентной ставкой в размере 10 млрд. рублей, что позволит иммунизировать часть портфеля задолженности к процентному риску.

Валютный риск

ОАО «ТГК-1» слабо подвержено рискам колебаний курсов иностранных валют к российскому рублю или курсов иностранных валют по отношению друг к другу в связи с проводимой политикой поддержания открытой валютной позиции на минимально возможном уровне. В данный момент открытая валютная позиция компании отрицательна, в связи с тем, что часть банковских кредитов привлечена в ЕВРО. Тем не менее, Эмитенту удается удерживать ее на допустимо низком уровне, поэтому колебания валютных курсов не представляют серьезного риска. Колебания курсов валют за отчетный период не оказали существенного влияния на экономическое состояние Эмитента.

Макроэкономические условия прогнозируются на стадии формирования бизнес-плана компании и на стадии принятия решения о привлечении банковского кредита в иностранной валюте, в дальнейшем осуществляется мониторинг ситуации для реагирования в случае отклонения ситуации от прогноза. В случае возникновения необходимости эмитент готов оперативно осуществить замещение валютных заимствований открытыми, но не использованными лимитами кредитных линий в рублях.

Инфляционный риск

По прогнозам Минэкономразвития инфляция в 2014 году составит не более 5%. Чувствительность ОАО «ТГК-1» к данному показателю более низкая, чем чувствительность к динамике тарифов на природный газ, расходы на приобретение которого в целом определяют общую динамику расходов Эмитента.

Влияние данного риска может увеличиться в случае отрицательной динамики стоимости электрической энергии или мощности.
В целях управления данным риском при формировании программ оптимизации расходов применяются пессимистичные сценарные условия по макроэкономическим показателям, в том числе по показателям динамики расходов по основным компонентам себестоимости ОАО «ТГК-1».

Риск ликвидности
Применительно к Обществу риск ликвидности формируется за счет влияния следующих факторов:
1) Существенный портфель заимствований и необходимость его рефинансирования,
2) Необходимость финансирования крупных проектов в рамках инвестиционной программы,
3) Задержки в поступлении денежных средств от отдельных покупателей электрической и тепловой энергии.

В связи с высоким уровнем кредитоспособности ОАО «ТГК-1» периодически привлекаются банковские кредиты для покрытия кассовых разрывов, при этом имеется существенный запас кредитных линий, неиспользованных компанией.

Эмитент обладает достаточной суммой ликвидных активов, чтобы рассчитаться с кредиторами по существенным краткосрочным обязательствам.

2.4.4. Правовые риски

В связи с тем, что деятельность ОАО «ТГК-1» слабо зависима от внешних рынков, основные риски - риски изменения законодательства Российской Федерации. В первую очередь под ними подразумеваются изменения налогового и гражданского законодательства, которые могут негативно отразиться на деятельности ОАО «ТГК-1».
Российская налоговая система отличается определенной нестабильностью: при том, что государство в целом проводит политику снижения налогового бремени на налогоплательщиков, само законодательство подвержено частым изменениям, а в ряде случаев имеются неясности и неопределенности.

Наиболее негативно отразиться на деятельности Эмитента могут изменения, связанные с:
- внесением изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- изменением правоприменительной практики налоговыми органами и (или) судебными органами власти;
- иными изменениями в российской налоговой системе.

Частный случай реализации данного риска - изменение отдельных требований, правил и рекомендаций государственными органами, осуществляющими производственно-технический надзор. Чувствительность ОАО «ТГК-1» к таким изменениям – существенная.

Для управления рисками изменения законодательства осуществляется систематический обзор и анализ изменений действующего законодательства РФ и контроль над своевременным реагированием на вступившие в силу изменения законодательства.
Второй по важности группой правовых рисков являются риски изменения судебной практики в РФ по вопросам, связанным с основной деятельностью Эмитента. Данная группа рисков является слабоуправляемой. Для снижения возможных потерь осуществляется отслеживание актуальных тенденций в области судопроизводства.

Риск изменения требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости дополнительных затрат для соответствия Эмитента поставленным требованиям.
Данный риск не является существенным для Эмитента, поскольку на постоянной основе ведется реестр действующих лицензий, отслеживаются изменения требований по лицензированию. В случае его реализации будут оперативно приняты необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.
Риски изменением валютного регулирования, правил таможенного контроля и пошлин не

существенны для Эмитента, поскольку вся сумма его доходов, инвестиционных и подавляющая часть операционных расходов номинирована в национальной валюте. Кроме того, Эмитент не осуществляет таможенные операции. В случае реализации данных рисков будет осуществлено планирование финансово-хозяйственной деятельности с учетом произошедших изменений.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, оцениваются ОАО «ТГК-1» как несущественные. Большая часть судебных процессов, в которых участвует ОАО «ТГК-1» или ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» как агент ОАО «ТГК-1» по продаже тепловой энергии, генерируемой ОАО «ТГК-1» - это судебные процессы с должниками по тепловой энергии, которые обоснованно решаются судебными органами в пользу ОАО «ТГК-1» и не рассматриваются как составная часть возможных рисков ОАО «ТГК-1».

Общество принимает на себя риски, связанные с договорами поставки мощностей (ДПМ), так как в случае задержки сроков ввода оборудования по ДПМ, ОАО «ТГК-1» понесет финансовые и репутационные потери. Для управления данным видом риска осуществляется тщательный контроль над выполнением этапов проектов капитального строительства. Инвестиционная программа по договорам ДПМ находится на завершающей стадии выполнения, что уменьшает соответствующие риски.

Риски со стороны подрядчиков реализуются при невыполнении принятых договорных обязательств по срокам и качеству выполняемых работ. Это может происходить из-за некорректно проведенной работе по выбору подрядчика, оценки его способности качественно и в срок выполнить работу, предоставить гарантию на свои услуги. В результате простои и некачественно выполненный ремонт может привести к финансовым и репутационным потерям. Для управления данным риском осуществляется оценка рисков контрагентов на стадии оценки предложений потенциальных контрагентов, предоставивших свои предложения по конкурентным закупочным процедурам.

Риски, связанные с возможной потерей потребителей электроэнергии, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи электроэнергии, оцениваются как средние. ОАО «ТГК-1» признано стратегическим поставщиком электроэнергии в регионах своей деятельности и оценивает спрос на электрическую энергию как устойчивый. В связи с тем, что реализация электрической энергии осуществляется через открытый рынок Общество чувствительно к не ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре.
Однако следует признать частичную зависимость бизнеса Эмитента от финансового состояния одного из крупнейших потребителей – алюминиевых заводов группы компаний Русал. В 3 квартале 2013 года руководство Русала опубликовало информацию о перспективах существенного снижения производства на алюминиевых заводах в г. Волхове и в г. Надвоицы. Данные заводы являются, по сути, ключевыми потребителями электроэнергии Ондской и Волховской ГЭС, а их закрытие приведет к сильному падению эффективности этих станций. Хотя данные потребители не являются ключевыми для ОАО «ТГК-1», однако их закрытие может отразиться на финансовом результате Эмитента. На государственном уровне принимались попытки решить вопрос о продаже Ондской ГЭС структурам Русала, однако предложенная ООО «Газпром энергохолдинг» стоимость данной ГЭС, соответствующая рыночной, не была интересна Русалу. Имеются основания полагать, что сторонами будет достигнут компромисс и будет закрыта сделка по продаже Ондской ГЭС как меры по сохранению Надвоицкого алюминиевого завода и начала производства на нем алюминиевой фольги.

Особой группой рисков ОАО «ТГК-1» являются производственно-технические риски.
Первая группа данных рисков – это риски возникновения нештатных ситуаций (технические аварии, инциденты, пожары, ведущие к остановке ключевых производственных комплексов).
Факторами данных рисков могут являться как высокий уровень износа отдельного основного оборудования, так и ошибочные действия персонала. Также причиной данных ситуаций могут являться дефекты оборудования или производственных комплексов.
Для управления данным риском осуществляется производственный контроль над соблюдением требований промышленной безопасности, контроль эффективного использования инвестиционных средств, проводится обучение оперативного персонала, совершенствуются процедуры входного контроля оборудования и материалов.

Риски, связанные с возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том

числе дочерних обществ Эмитента, могут реализоваться в случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству.
Наиболее значимым дочерним ОАО является ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». ОАО «ТГК-1» не было инициатором принятия на Совете директоров ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» каких-либо решений, которые могли бы привести к убыткам или банкротству.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***25.03.2005***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "ТГК-1"***

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: ***25.03.2005***

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица

Наименования таких юридических лиц:
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2»); 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 генерирующаякомпания" (ОАО "ТГК-7", ОАО "Волжская ТГК"); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»); Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-13»); Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ОАО "ТГК-14"), Открытое акционерное общество "ТГК-16" (ОАО "ТГК-16").

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.

В соответствии с данными Федеральной налоговой службы, ОАО "ТГК-16" было учреждено ОАО "ТАИФ" и зарегистрировано в ЕГРЮЛ 24.02.2010. ОАО "ТГК-16" обслуживает Казанскую ТЭЦ-3 и Нижнекамскую ТЭЦ-1.

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата государственной регистрации: ***25.03.2005***

Наименование регистрирующего органа: ***Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

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.

В соответствии с Уставом эмитента (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- ***производство электрической и тепловой энергии (мощности);***
- ***деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии (мощности), теплоносителя;***
- ***деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии (мощности), теплоносителя;***
- ***деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя***
- ***выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;***
- ***эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;***
- ***осуществление полномочий единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;***
- ***доверительное управление имуществом;***
- ***осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;***
- ***оказание консалтинговых услуг;***
- ***осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;***
- ***осуществление агентской деятельности;***
- ***проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;***
- ***внешнеэкономическая деятельность;***
- ***транспортно-экспедиционные услуги;***
- ***осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;***
- ***осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;***
- ***образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;***
- ***обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;***
- ***организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;***

- *обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;*
- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- *хранение нефти и продуктов ее переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метрологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации газовых сетей;*
- *деятельность по ремонту средств измерений;*
- *технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;*
- *проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *геодезическая деятельность;*
- *деятельность в области связи;*
- *перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;*
- *перевозка грузов железнодорожным транспортом;*
- *перевозка опасных грузов;*
- *погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;*
- *медицинская деятельность;*
- *заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;*
- *заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;*
- *эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;*
- *производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;*
- *производство маркшейдерских работ;*
- *деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;*
- *водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без изъятия воды;*
- *оказание жилищно-коммунальных услуг;*
- *иные виды деятельности.*

Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами

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

Опираясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную политику, ОАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

Используя лучшее из опыта, накопленного вековой историей энергетики, мы внедряем передовые технологии, создаем живую энергию и отдаем ее людям.

Миссия: «Максимально эффективное и безопасное обеспечение потребностей населения, бизнеса

и государства в электрической энергии и тепле.»
Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

198188 Россия, г. Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

197198 Россия, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова 16 корп. 2 стр. А

Телефон: ***+7 (812) 901-36-06***

Факс: ***+7 (812) 901-34-77***

Адрес электронной почты: ***office@tgc1.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.tgc1.ru; www.e-disclosure.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент корпоративного управления***

Место нахождения подразделения: ***197198, Санкт-Петербург,пр.Добролюбова, д.16, корп.2, лит.А, оф.645***

Телефон: ***(812)9013191***

Факс: ***(812)9013595***

Адрес электронной почты: ***ir@tgc1.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.tgc1.ru/ir/shareholders/***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: ***Филиал «Кольский»***

Место нахождения: ***184355, Мурманская область, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Советская, д. 2***

Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Антипов Александр Геннадьевич***

Срок действия доверенности: ***31.12.2014***

Наименование: ***Филиал «Карельский»***

Место нахождения: ***185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43***

Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Белов Валерий Владимирович***

Срок действия доверенности: ***31.12.2014***

Наименование: ***Филиал «Невский»***
Место нахождения: ***199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33***
Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Лапутько Сергей Дмитриевич***
Срок действия доверенности: ***31.12.2014***

Наименование: ***Представительство ОАО «ТГК-1» в г.Москва***
Место нахождения: ***119526, г.Москва, пр.Вернадского, д.101, корпус 3***
Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО:
Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД: ***40.10.1***

Коды ОКВЭД
40.10.11
40.10.12
40.10.2
40.10.3
40.10.4
40.10.41
40.10.42
40.10.5
40.20.2
40.30.1
40.30.11
40.30.14
40.30.2
40.30.3
40.30.4
40.30.5
51.56.4

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: ***руб.***

Вид хозяйственной деятельности: ***Производство и реализация электрической энергии и мощности***

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	38 739 214 000	44 153 439 000
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	64.4	65.4

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	12 656 929 000	11 604 862 000
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	57.8	55.1

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

По итогам 12 месяцев 2013 года выручка Эмитента от производства и реализации электрической энергии и мощности увеличилась на 13,98 % по сравнению с 12 месяцами 2012 года и составила 44 153 млн руб. Основная доля выручки приходится на доход от реализации электроэнергии, который по итогам 12 месяцев 2013 года вырос на 9,0% до 30 277,8 млн рублей главным образом из-за увеличения объемов продаж и роста цен на балансирующем рынке и роста цен на рынке на сутки вперед. За счет эффективной работы новых блоков выручка от продажи мощности увеличилась на 26,56% до 13 876 млн рублей, при этом выручка от реализации мощности по ДПМ выросла на 48,01% по сравнению с аналогичным показателем 12 месяцев 2012 года и составила 7 125,0 млн рублей. Поступления от реализации мощности КОМ выросли на 9,45%, достигнув 4 710,2 млн рублей.

Вид хозяйственной деятельности: ***Производство и реализация тепловой энергии***

Наименование показателя	2012	2013
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	21 073 642 000	22 979 548 000
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	35	34.1

Наименование показателя	2013, 3 мес.	2014, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб.	9 075 523 000	9 246 472 000
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41.5	44

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

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.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Основная хозяйственная деятельность ОАО "ТГК-1" подвержена сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск). Сезонный характер основной деятельности Эмитента обусловлен зависимостью потребления тепловой и электрической энергии от температуры наружного воздуха и продолжительности светового времени суток.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2013	2014, 3 мес.
Сырье и материалы, %	1.1	0.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	16.9	15.7
Топливо, %	44.3	51.3
Энергия, %	10.7	8.4
Затраты на оплату труда, %	6.7	5.9
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0.3	0.3
Отчисления на социальные нужды, %	1.5	1.5
Амортизация основных средств, %	12.3	11
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.6	1.3
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0.002	0.002
иное, %	4.578	3.978
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	110.5	120.7

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). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Бухгалтерская отчетность эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством РФ в области бухгалтерского учета, в частности, в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения: ***Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А***

ИНН: ***7838016481***

ОГРН: ***1047833003261***

Доля в общем объеме поставок, %: ***86.4***

Полное фирменное наименование: ***Государственное унитарное предприятие "Водоканал Санкт-Петербурга"***

Место нахождения: ***191015, Санкт-Петербург г, Кавалергардская ул., д. 42***

ИНН: ***7830000426***

ОГРН: ***1027809256254***

Доля в общем объеме поставок, %: ***7.4***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

В 2013 году по сравнению с 2012 годом средние расчетные цены на газ увеличились на 14,7%. Повышение обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2014 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения: ***Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А***

ИНН: ***7838016481***

ОГРН: ***1047833003261***

Доля в общем объеме поставок, %: ***89.6***

Полное фирменное наименование: ***Государственное унитарное предприятие "Водоканал Санкт-Петербурга"***

Место нахождения: ***191015, Санкт-Петербург г, Кавалергардская ул., д. 42***

ИНН: ***7830000426***

ОГРН: ***1027809256254***

Доля в общем объеме поставок, %: ***5.9***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

В 1 квартале 2014 года по сравнению с 1 кварталом 2013 года средние расчетные цены на газ увеличились на 15,2%. Повышение обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

В первом квартале 2014 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 8 441,0 млн. кВтч, что ниже на 17,9% величины первого квартала 2013 г. Наибольший объем электроэнергии Общества реализуется на рынке на сутки вперед – в первом квартале 2014 г. на долю РСВ пришлось 76,0% от всего объема продаж и 81,6% от всей выручки от реализации электроэнергии, а также по регулируемым договорам – объем реализации составил 19,2%, доля в выручке электроэнергии составила 13,6%.

Объем реализации мощности зафиксирован на уровне 5 273,8 МВт/месяц, что на 8,7% ниже значения первого квартала 2013 г. В первом квартале 2014 г. в структуре продаж мощности 47,4% приходится на реализацию в КОМ, 28,7% – на реализацию по регулируемым договорам, 23,2% мощности продавалось по ДПМ. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности формируется за счет продаж по ДПМ –53,1%, вклад в структуру выручки реализации в КОМ – 31,6%, доля регулируемых договоров – 14,0%.

В первом квартале 2014 г. объем покупки электроэнергии составил 1 344,0 млн. кВтч, покупка мощности – 130,6 МВт/месяц.

В первом квартале 2014 г. расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производились по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ РФ индивидуально для каждой электростанции Эмитента. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, производились по ценам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов. Для тепловых станций, осуществлявших поставку в вынужденном режиме, расчеты за электроэнергию осуществлялись по тарифам ФСТ РФ. Так же расчеты за электроэнергию осуществлялись по свободным двухсторонним договорам (СДД).

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок по регулируемым договорам и по вынужденному режиму, осуществлялись по тарифам ФСТ. Расчет за мощность, поставляемую на КОМ и в рамках договоров ДПМ - по ценам, утверждаемым НП «Совет рынка».

Реализация электроэнергии и мощности ОАО "ТГК-1" в первом квартале 2013-2014 гг

Реализация электроэнергии (тыс. кВт•ч)	***1 кв. 2013г.***	***1 кв. 2014г.***
РД	***1 465 404,6***	***1 623 769,4***
РСВ	***8 235 886,4***	***6 419 099,3***
БР	***237 440,6***	***215 183,9***
Экспорт	***325 953,5***	***165 087,8***
Розница	***17 523,0***	***17 864,3***
ИТОГО	***10 282 208,1***	***8 441 004,7***
Реализация мощности (МВт, среднемесячные значения)		
РД	***1 630,6***	***1 513,0***
ДПМ	***1 172,5***	***1 222,5***
Вынужденный режим	***41,0***	***36,8***
КОМ	***2 932,6***	***2 501,5***
ИТОГО	***5 776,7***	***5 273,8***

Структура реализации

	факт 1 кв. 2014 (тыс.руб)	***%***	***факт 1 кв. 2013 (тыс.руб)***	***%***	***отклонение (2014/2013)***	***Отклонение % (2014/2013)***

РДД	*1 062 648*	*9,16*	*807 106*	*6,38*	*255 542*	*31,7%*
РСВ	*6 385 027*	*55,02*	*7 330 415*	*57,92*	*-945 388*	*-12,9%*
БР	*136 328*	*1,17*	*139 417*	*1,10*	*-3 089*	*-2,2%*
Мощность	*3 782 657*	*32,60*	*3 921 333*	*30,98*	*-138 676*	*-3,5%*
Экспорт	*214 711*	*1,85*	*437 561*	*3,46*	*-222 850*	*-50,9%*
Розница	*23 491*	*0,20*	*21 097*	*0,17*	*2 394*	*11,3%*
Всего	*11 604 862*	*100,00*	*12 656 929*	*100,00*	*-1 052 068*	*-8,3%*

Теплоэнергия.

ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Кировске Ленинградской области и Апатитах Мурманской области. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Отпуск тепловой энергии станциями ОАО "ТГК-1" в 1-м кв. 2013-2014 гг., Гкал

	1 кв. 2013 г.	*1 кв. 2014 г.*
Филиал "Невский"		
Центральная ТЭЦ	*1 174 988*	*944 605*
Правобережная ТЭЦ-5	*926 428*	*767 146*
Василеостровская ТЭЦ-7	*871 561*	*711 756*
Дубровская ТЭЦ-8	*105 422*	*84 476*
Первомайская ТЭЦ-14	*787 817*	*687 095*
Автовская ТЭЦ-15	*1 527 570*	*1 199 757*
Выборгская ТЭЦ-17	*551 351*	*462 979*
Северная ТЭЦ-21	*1 166 527*	*1 003 587*
Южная ТЭЦ-22	*1 779 309*	*1 486 977*
Котельные	*2 364*	*1 993*
Всего по филиалу "Невский"	*8 893 337*	*7 350 371*
Филиал "Карельский"		
Петрозаводская ТЭЦ	*728 600*	*653 158*
Всего по филиалу "Карельский"	*728 600*	*653 158*
Филиал "Кольский"		
Апатитская ТЭЦ	*414 207*	*579 529*
Электрические бойлерные	*702*	*859*
Всего по филиалу "Кольский"	*414 909*	*580 388*
Мурманская ТЭЦ	*789 876*	*793 083*
Всего ТГК-1 без учета Мурманской ТЭЦ	*10 036 846*	*8 583 917*
Всего ТГК-1 с учетом Мурманской ТЭЦ	*10 826 722*	*9 377 000*

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Общества за 1 квартал 2013-2014 гг. (полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды)

Филиал / ДЗО ОАО «ТГК-1»	*1 квартал 2013 г.*		*1 квартал 2014 г.*	
	млн. Гкал	*млн. руб.*	*млн. Гкал*	*млн. руб.*

Филиал «Невский»	*8,705*	*8 145,02*	*7,516*	*8 064,94*
Филиал «Кольский»	*0,357*	*425,96*	*0,526*	*770,05*
Филиал «Карельский»	*0,710*	*403,51*	*0,636*	*404,96*
ОАО «ТГК-1»	*9,772*	*8 974,49*	*8,678*	*9 239,95*

Уменьшение теплоотпуска объясняется более высокими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Общества.

Структура выручки
Структура выручки от реализации тепловой энергии ОАО «ТГК-1»
за 1 квартал 2014 г. (полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды)

Структура выручки от реализации теплоэнергии	*%*	*Тыс. руб.*
Бюджетозависимые потребители	*9%*	*788 870*
Промышленные и приравненные к ним потребители	*5%*	*424 221*
Оптовые покупатели-перепродавцы	*23%*	*2 179 283*
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	*51%*	*4 767 438*
Прочие потребители	*12%*	*1 080 141*
Всего	*100%*	*9 239 954*

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 1 квартале 2014 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года не изменилась.

Экспорт электроэнергии:
Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ОАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Также одним из направлений может являться Эстония.
Потенциал развития экспортной торговли обусловлен на сегодняшний день рядом факторов, в том числе:
- ***уровнем цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool и, соответственно, степенью заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии;***
- ***ограниченной пропускной способностью сетей;***
- ***режимами загрузки станций, определяемыми «Системным оператором Единой энергетической системы»;***
- ***избыточностью резерва мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ).***

Влияние на экспорт также оказывают:
- ***состояние основного оборудования, которое может быть задействовано в поставках электрической энергии на экспорт;***
- ***пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.***

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:
- ***с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. В первом полугодии 2012 г. в связи с проведением работ по реконструкции ЗРУ-110 кВ на Лесогорской ГЭС-10 экспортные поставки осуществлялись только гидроагрегатом Светогорской ГЭС-11, при максимальной мощности 28 МВт. С сентября 2012 г. завершение основного этапа работ позволило осуществлять поставки на мощности 87 МВт, с января 2013 г. – 110 МВт.***
- ***с шин Кайтакоски ГЭС-4 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт.***

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:
- ***с шин Борисоглебской ГЭС-8 Пазского каскада в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в***

нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

Сведения об экспорте электроэнергии за 1 квартал 2014 г.:

Наименование контрагента	*Объем поставки, кВтч*	*Сумма договора, руб.*	*Цена, руб./кВтч*	*Срок действия договора*	*Корректировки и изменения, внесенные в условия договора в течение отчетного периода*
Fortum Power and Heat Oy	***0***	***0,00***	***-***	***До 31.12.2014 г.***	
ОАО "Интер РАО" (Агент), в том числе:	***165 087 797,0***	***214 711 381,69***	***1,3005890538***	***До 31.12.2014 г.***	
RAO Nordic Oy (Покупатель)	***127 247 640,0***	***165 337 160,15***	***1,2993338041***	***До 31.12.2014 г.***	***-***
RAO Nordic Oy (Покупатель)	***37 840 157,0***	***49 374 221,54***	***1,3048101661***	***До 31.12.2014 г.***	***-***

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:
Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния описаны в п.2.4.1. настоящего ежеквартального отчета (Отраслевые риски).

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ВП-00-011789***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.09.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.07.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***УФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской обл.***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ №0038567***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.11.2016***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ДЭ-00-005746***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.08.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Территориальное управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербург***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***78.01.10.002.Л.000151.08.06***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.08.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.08.2016***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба Ростехнадзора***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***78№00091***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Сбор, использование,обезвреживание, транспортировка, размещение отходов 1-4 классов опасности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.06.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Ространснадзор***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ПРД №780098***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.12.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***98828***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.05.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.05.2017***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным

видам работ: ***ГТ №0038568***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.11.2016***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***98827***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги связи по предоставлению каналов связи***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.05.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.05.2017***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***РОСНЕДРА Департамент по недропользованию по СЗФО***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЛОД 02740 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения ГЭС-13 филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.06.2009***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.09.2036***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору с сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***08-С378000035***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Лицензия судовой радиостанции №ДЦ-07920 на внутренних водных путях***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.04.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.04.2018***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по техническому и экспортному контролю***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия ГТ 0094 № 004687***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.03.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.03.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по техническому и экспортному контролю***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия ГТ 0094 № 004688***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.03.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.03.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***МЧС РФ***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***8-2/02405***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на осуществление производства работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.11.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.11.2015***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***№ВП-00-012381***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.02.2016***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЭХ-00-013002***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Эксплуатация химически опасных производственных объектов***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.11.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.11.2016***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Правительство Санкт-Петербурга, Комитет по образованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***78 №002057***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***На право ведения образовательной деятельности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.01.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная Служба по Гидрометеорологии и Мониторингу Окружающей Среды***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Р/2012/2169/100/л***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность в области гидрометеорологии и смежных с ней областей…***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***24.09.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по техническому и экспортному контролю***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Регистрационный номер 0631***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по технической защите конфиденциальной информации***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***24.12.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЛСЗ №0000556 Рег.№ 783Н***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***На осуществление разработки, производства, распространения шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнение работ, оказание услуг в области шифрования информации, технического обслуживания шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств (за исключением случая, если тех. обслуживание шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, осуществляется для обеспечения собственных нужд юр. лица или индивидуального предпринимателя***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.05.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

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

Планы эмитента в отношении источников будущих доходов:

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

- ***доходы от реализации электрической и тепловой энергии;***
- ***прочие доходы.***

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

В 2014 г. продолжена реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», направленной как на строительство новой мощности, так и реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования.

Ключевые проекты ОАО «ТГК-1», связанные с вводом новой мощности (ДПМ)

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Центральная ТЭЦ	Ввод новых газовых турбин	2х50	2016

Фактическое финансирование инвестиционной программы за 1 квартал 2014 г. составило 1 247 млн. руб. с НДС, из которых:
1 094 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
117 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;
36 млн. руб. – финансирование заработной платы (в т.ч. ЕСН) персонала занятого в капитальном строительстве и расходов по содержанию дирекций ОКС.
Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 700 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 631 млн. руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 1 квартал 2014 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):	153	189	0
Центральная ТЭЦ	153	189	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей (вне ДПМ)	1 094	511	631
Надежность	439	65	208
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	131	18	116
Прочее	524	428	307
ИТОГО:	1 247	700	631

Центральная ТЭЦ (ЦТЭЦ)
Объем ввода электрической мощности — 100 МВт
Объем ввода тепловой мощности — 120 Гкал/ч
Сметная стоимость строительства — 17 991,82 млн. руб. с НДС
Планируемый год ввода — 2016 гг.

Стоимость проекта включает в себя стоимость строительства ЗРУ-110/6 кВ, ЗРУ-110 кВ и двух блоков ГТУ ТЭЦ 2*50 МВт.

Проект реализуется по схеме SPV.

ОАО «ТГК-1» - обеспечивает строительство ЗРУ-110/6 кВ, получение Объекта в аренду и надлежащее исполнение обязательств, возникших из ДПМ.
ОАО «МРЭС» - обеспечение строительства Объекта и ввод его в эксплуатацию в согласованный срок, обеспечивающий ОАО «ТГК-1» надлежащее исполнение обязательств, возникших из ДПМ.

Возможное изменение основной деятельности:

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

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Мурманская ТЭЦ»***

Место нахождения

183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14

ИНН: ***5190141373***

ОГРН: ***1055100064524***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):
Участие в подконтрольной организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***90.34%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***95.03%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:
В соответствии с Уставом эмитента (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

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

экологичность работы объектов Общества;

- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- *образовательная деятельность;*
- *хранение нефти и продуктов ее переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метрологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;*
- *деятельность по ремонту средств измерений;*
- *организация природоохранной деятельности на объектах Общества;*
- *охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;*
- *организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;*
- *иные виды деятельности.*

Общество вправе также осуществлять любые другие виды деятельности, не запрещенные федеральными законами.

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

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

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

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

18 869 634 870 акций ОАО «ТГК-1» были оплачены 322 302 315 обыкновенными именными бездокументарными акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ;

4 153 334 565 акций ОАО «ТГК-1» были оплачены 77 463 338 привилегированными типа А именными бездокументарными акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ».

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

Советом директоров ОАО «ТГК-1» от 18.02.09г. было принято решение о направлении обязательного предложения (оферты) акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ». В адрес ОАО «ТГК-1» поступило 10 (десять) заявлений на продажу акций ОАО «Мурманская ТЭЦ». После перерегистрации пакетов доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась с 84,06% до 90,32%, доля обыкновенных акций увеличилась с 90,24% до 95,03%.

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

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

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антипов Александр Геннадьевич	0	0
Михайлова Елена Игоревна	0	0
Граве Ирина Вадимовна	0	0
Соколов Андрей Геннадьевич	0	0
Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)	0	0
Кругляков Сергей Васильевич	0	0
Тузников Михаил Алексеевич	0	0
Филь Сергей Сергеевич	0	0
Юзифович Александр Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антипов Александр Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Место нахождения

196211 Россия, г.Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2А

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного

управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной организации.

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***74.9997%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***74.9997%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

Основными видами деятельности Общества являются:

- ***передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии;***
- ***деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;***
- ***деятельность по покупке тепловой энергии с целью ее продажи потребителям;***
- ***деятельность по эксплуатации тепловых сетей;***
- ***эксплуатация зданий и сооружений;***
- ***эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;***
- ***доверительное управление имуществом;***
- ***осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;***
- ***оказание консалтинговых услуг;***
- ***осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;***
- ***осуществление агентской деятельности;***
- ***проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;***
- ***внешнеэкономическая деятельность;***
- ***транспортно-экспедиционные услуги;***
- ***осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;***
- ***осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;***
- ***образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;***
- ***обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;***
- ***организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;***
- ***обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;***
- ***организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;***
- ***обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;***
- ***обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;***
- ***освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;***
- ***развитие средств связи и оказание услуг средств связи;***
- ***хранение нефти и продуктов ее переработки;***
- ***эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;***
- ***эксплуатация пожароопасных производственных объектов;***
- ***эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;***

- ***метрологическое обеспечение производства;***
- ***деятельность по обращению с опасными отходами;***
- ***деятельность по эксплуатации газовых сетей;***
- ***деятельность по ремонту средств измерений;***
- ***технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;***
- ***проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;***
- ***строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;***
- ***инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;***
- ***геодезическая деятельность;***
- ***деятельность в области связи;***
- ***перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;***
- ***перевозка опасных грузов;***
- ***медицинская деятельность;***
- ***заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;***
- ***заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;***
- ***эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;***
- ***производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;***
- ***производство маркшейдерских работ;***
- ***деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;***
- ***оказание жилищно-коммунальных услуг;***
- ***иные виды деятельности.***

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Филиппов Андрей Николаевич (председатель)	0	0
Абдушукуров Парвиз Фарходович	0	0
Земляной Евгений Николаевич	0	0
Тринога Артур Михайлович	0	0
Воронин Станислав Вячеславович	0	0
Синкин Дмитрий Борисович	0	0
Стренадко Игорь Михайлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Стренадко Игорь Михайлович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1». Было решено, что на начальном этапе ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» будет управлять переданными ей магистральными тепловыми сетями ОАО «ТГК-1» и внутриквартальными сетями ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», находящимися в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1», на праве аренды.

В декабре 2010 г. ФСФР России зарегистрировало дополнительную эмиссию акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в которой примут участие ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга».

31.12.2010 г. между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» были заключены договоры по приобретению ОАО «ТГК-1» обыкновенных акций ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», с оплатой имуществом, учтенным на балансе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1.

Доли в Уставном капитале ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» по завершению дополнительной эмиссии распределятся следующим образом: ОАО «ТГК-1» - 74,99%; ГУП «ТЭК СПб» - 25% +1 акция.

Объединенное управление этими сетями позволит более эффективно распределять средства на ремонт и реконструкцию магистралей и комплексно контролировать процесс доставки тепловой энергии от источника до узлов присоединения конкретных зданий, а также повысит оперативность реагирования эксплуатационных служб на сообщения о нештатных ситуациях. Также создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обеспечит привлечение целевых инвестиций в развитие теплосетевого комплекса.

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

3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	16 677 716 000	2 244 386 000
Сооружения и передаточные устройства	20 276 704 000	4 356 931 000
Машины и оборудование	63 060 701 000	17 477 477 000
Транспортные средства	268 815 000	180 065 000
Производственный и хозяйственный инвентарь	195 502 000	105 138 000
Многолетние насаждения	6 185 000	53 000
Другие виды основных средств	192 968 000	76 658 000
Земельные участки и объекты природопользования	76 881 000	0

ИТОГО	100 755 472 000	24 440 708 000

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: ***31.12.2013***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	16 751 947 000	2 347 423 000
Сооружения и передаточные устройства	20 179 732 000	4 602 443 000
Машины и оборудование	63 300 133 000	18 990 618 000
Транспортные средства	271 833 000	185 403 000
Производственный и хозяйственный инвентарь	195 413 000	113 604 000
Многолетние насаждения	6 185 000	55 000
Земельные участки и объекты природопользования	76 739 000	0
Другие виды основных средств	208 628 000	82 502 000
ИТОГО	100 990 613 000	26 322 048 000

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: ***31.03.2014***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):
По состоянию на 31 марта 2014 года планов по приобретению, а также работ по приемке и (или) списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента не осуществлялась.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	4.77	12.85
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.56	0.17
Рентабельность активов, %	2.65	2.24
Рентабельность собственного капитала, %	4.06	3.29
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	16 863 594 000	16 725 950 000
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	13.89	13.84

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель нормы чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. В 2013 г. уровень данного показателя составляет 4,77%, в 1 кв. 2014г. – 12,85%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 4,77 коп. и 12,85 коп. чистой прибыли соответственно.

Коэффициент оборачиваемости активов – один из показателей деловой активности предприятия и характеризует эффективность использования активов, необходимых для организации производства. В силу отраслевой принадлежности компании ОАО «ТГК-1», характеризующейся капиталоемкостью производственной деятельности, значения данного показателя по итогам 2013 года и 1 кв. 2014 года составили 0,56 раза и 0,17 раза соответственно.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2013 году равен 2,65%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 2,65 коп. чистой прибыли. По итогам 1 квартала 2014 года значение рентабельности активов составило 2,24%.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталоотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2013 года составил 4,06%. На 01.04.2014г. рентабельность собственного капитала составила 3,29%, что ниже уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года (3,25%) в результате роста собственного капитала компании.

Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 2013 г. составила 16 863 594 тыс. руб. и в 1 кв. 2014г. – 16 725 950 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет по отношению к балансовой величине активов составляет в 2013г. 13,89% и в 1 кв. 2014г. – 13,84%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального

исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	3 175 073 935	7 593 120 532
Коэффициент текущей ликвидности	1.19	1.55
Коэффициент быстрой ликвидности	1.03	1.36

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: ***Нет***

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: ***Да***

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Чистый оборотный капитал характеризует величину оборотного капитала, свободного от краткосрочных обязательств, т.е. долю оборотных средств компании, которая профинансирована из долгосрочных источников и которая не используется для погашения текущего долга. По итогам 2013 года данный показатель составил 3 175 073 935 руб., по итогам 1 кв. 2014 года - 7 593 120 532 руб.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2013г. данный показатель составил 1,19, по итогам 1 кв. 2014г. – 1,55. Значения показателя текущей ликвидности на отчетные даты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии компании ОАО «ТГК-1» и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для удовлетворения требований кредиторов.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 2013г. составило 1,03, в 1 кв. 2014г. – 1,36. Повышение уровня показателя по итогам 1 квартала 2014 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2013 году связано со снижением уровня краткосрочных обязательств компании на 3 239 981 тыс. руб. Высокий уровень значений коэффициента быстрой ликвидности является результатом планомерной работы по управлению кредитной позицией Компании для поддержания необходимого уровня ликвидности.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2013 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Место нахождения эмитента: ***196211, Санкт-Петербург, ул. Бассейная, дом 73, корпус 2А***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.10.2010	1-01-05059-D	ФСФР России
20.12.2011	1-01-05059-D-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***23 500 616 990***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***23 500 616 990 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 295 043***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:
отсутствует

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***Займы ОАО "Мурманская ТЭЦ"***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 565 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
На 31.12.13 г. плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2013 года составила 163 450 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 5 012 тыс. руб.

Дополнительная информация:

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

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

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

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Место нахождения эмитента: ***196211, Санкт-Петербург, ул. Бассейная, дом 73, корпус 2А***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.10.2010	1-01-05059-D	ФСФР России
20.12.2011	1-01-05059-D-001D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***23 500 616 990***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***23 500 616 990 RUR x 1***

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 295 043***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:
отсутствует

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: ***Займы ОАО "Мурманская ТЭЦ"***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 565 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
На 31.03.14 г. плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 3 месяца 2014 года составила 40 303 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 5 012 тыс. руб.

Дополнительная информация:
отсутствует

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

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).
Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н)

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2013 г.

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	39 497 000	15 469 000
ИТОГО	39 497 000	15 469 000

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

Отчетная дата: ***31.12.2013***

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации

Прочие	39 497 000	16 457 000
ИТОГО	39 497 000	16 457 000

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

Отчетная дата: ***31.03.2014***

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

Политика ОАО "ТГК-1" в области научно-технического развития определяется принятой Концепцией технической политики и развития генерирующих компаний ООО "Газпром энергохолдинг". Основной задачей технической политики является, в частности, разработка технических решений, обеспечивающих опережающее развитие генерирующих мощностей, надежное обеспечение потребителей электроэнергией и теплом, минимизацию удельных расходов топлива за счет внедрения передовых технологий, а также на обеспечение высоких экологических показателей. В отчетном квартале затрат в области НИОКР Эмитентом не осуществлялось.
Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.
ОАО «ТГК-1» соблюдает требования лицензий и предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий.
В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «ТГК-1» не выявлено.
Политика Эмитента в области научно-технического развития направлена на получение новых лицензий и соблюдений лицензионных требований по существующим лицензиям.
ОАО "ТГК-1" на основании лицензионного договора от 05.10.2009 №23979 с ОАО "Газпром" использует товарный знак в отношении всех товаров, работ, услуг для которых он зарегистрирован. Свидетельство на товарный знак №220181 от 03.09.2002.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Анализ тенденций развития рынка электроэнергии
Общество осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли - наиболее важной отрасли энергетики и является ведущим производителем электрической энергии в Северо-Западном регионе России, а также второй в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленной электрической мощности, составляющей 7,24 ГВт. Объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. 19 из них расположены за Полярным кругом.
ОАО «ТГК-1» является участником оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), образованного в 2003 году в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», и осуществляет операции купли-продажи энергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и на конкурентных рынках.
Условия регулируемых договоров определяются Федеральной службой по тарифам (ФСТ, ФСТ России), схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам - ОАО «Системный оператор ЕЭС» таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.
Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производятся по тарифам на энергию и мощность, установленным ФСТ России индивидуально для каждой электростанции Эмитента. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производятся по тарифам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществляются по тарифам ФСТ, поставляемую по ДПМ и на КОМ, по цене, утверждаемой НП «Совет рынка». Также расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД, осуществляются на основании свободных договоров.

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок РСВ («рынок на сутки вперед»). Конкурентами Эмитента в свободном секторе оптового рынка являются тепловые станции, находящиеся в первой ценовой зоне.

Географическое положение ряда электростанций Эмитента дает возможность для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. В настоящее время экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Потенциально экспорт может быть осуществлен в Эстонию.

Поставка электроэнергии в Финляндию производится с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ (с января 2013 года осуществляются поставки на мощности 110 МВт), а также с шин Кайтакоски ГЭС-4 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ (максимальная мощность поставки составляет в зимний период до 75 МВт).

Поставка электроэнергии в Норвегию осуществляется с шин Борисоглебской ГЭС-8 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность составляет 28 МВт.

До конца 2014 года на экспортные поставки электрической энергии заключены контракты с контрагентами "RAO Nordic Oy" (через агента ОАО «Интер РАО») и "Fortum Power and Heat Oy". Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool и степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии.

Одной из тенденций развития отрасли электроэнергетики в целом является изменение в области тарифного регулирования. В сентябре 2013 года Президентом РФ утверждено нулевое повышение тарифов в 2014 году для естественных монополий. Электроэнергетическую отрасль, в данном случае, касается «замораживание» тарифа на газ и сетевую составляющую тарифа на электроэнергию. Индексацию для промышленности на данные виды ресурсов планируется провести в июле 2015 года на уровень инфляции 2014 года. В последующие два года индексацию тарифов планируется провести аналогичным образом. На Эмитента существенным образом может отразиться нулевая индексация тарифа на газ в 2014 году, так как теплоэлектроцентрали Общества, в основном, используют природный газ в качестве основного вида топлива.

Согласно Энергетической стратегии России на период до 2030 года, в развитии электроэнергетической отрасли ожидаются следующие тенденции:

- ***развитие генерирующих и сетевых мощностей, обеспечивающих необходимый уровень надежности снабжения электроэнергией как страны в целом, так и отдельных ее регионов;***
- ***развитие Единой энергетической системы России, в том числе за счет присоединения и объединения изолированных энергосистем;***
- ***строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;***
- ***развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;***
- ***внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового поколения и других новых технологий для повышения эффективности отрасли;***
- ***обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;***
- ***развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства, сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;***
- ***разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;***
- ***снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших технологий.***

Перспективные уровни производства электроэнергии определяются ожидаемой динамикой

внутреннего спроса на нее, которая будет существенно опережать рост спроса на первичные топливно-энергетические ресурсы. При этом темпы увеличения потребления электроэнергии будут определяться региональными стратегиями социально-экономического развития.

Анализ тенденций развития рынка теплоэнергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска, Кировска Ленинградской области и Апатитах Мурманской области Эмитент является ее стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность Общества составляет 14 221 Гкал/час. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей.

Поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Общества в Санкт-Петербурге занимается дочернее общество Эмитента ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в структуру акционерного капитала которого, помимо Эмитента, входит ГУП «ТЭК СПб».
Теплоснабжение значительной части г. Мурманска осуществляется через дочернее общество Эмитента ОАО «Мурманская ТЭЦ».
В 2013 году были начаты первые поставки тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировск по новой тепломагистрали. Проект реализуется ОАО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит», за счет вложений в уставный капитал и заемных средств ОАО «ХТК». Ежегодная дополнительная выработка теплоэнергии Апатитской ТЭЦ планируется в размере более 600 тыс. Гкал.

Как в случае с электроэнергетикой, в теплоэнергетической отрасли наблюдаются изменения в области тарифного регулирования. Для Эмитента это будет выражено в индексации цен на услуги теплоснабжения для населения на величину 70% от инфляции предыдущего года на период с 2014-2016. Кроме того, существенным направлением развития теплоэнергетического бизнеса являются планы по созданию Единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в Санкт-Петербурге в целях обеспечения надежного теплоснабжения и повышения энергоэффективности, а также приведение отраслевой схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга в соответствие с требованиями действующего законодательства. К компетенции ЕТО планируется отнести решение вопросов оптимизации системы теплоснабжения в целом с учетом взаимодействия с объектами теплового хозяйства различных собственников.

Сектор теплоснабжения в России имеет большое социально-экономическое значение. Согласно данным, представленным в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, подготовленных Агентством по прогнозированию балансов в электроэнергетике, в настоящее время ежегодный объем производства тепловой энергии в стране, включая централизованные и децентрализованные источники, составляет примерно 2 млрд. Гкал.
Согласно прогнозу, представленному в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2020 г. с перспективой до 2030 г. ожидается, что спрос на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения в 2030 г. составит 1 609 млн. Гкал. Рост полезного отпуска тепловой энергии объясняется переключением тепловой выработки с менее эффективных котельных на электростанции, выработкой тепловой энергии в теплофикационном режиме и изменением собственных технико-экономических показателей теплоэлектроцентралей.

Вместе с тем, на период до 2030 года, согласно Энергетической стратегии России, в развитии отрасли теплоснабжения ожидаются следующие тенденции:

- ***развитие теплоснабжения России и ее регионов на базе теплофикации с использованием современных экономически и экологически эффективных когенерационных установок широкого диапазона мощности;***
- ***оптимальное сочетание централизованного и децентрализованного теплоснабжения с выделением соответствующих зон;***
- ***реконструкция теплоэлектроцентралей, котельных, тепловых сетей и тепловых энергоустановок, повышение качества строительно-монтажных и ремонтных работ, своевременное выполнение регламентных мероприятий, оснащение потребителей стационарными и передвижными установками теплоснабжения в качестве резервных и (или) аварийных источников теплоснабжения;***
- ***разработка нормативной правовой базы, обеспечивающей эффективное взаимодействие производителей тепла, организаций, осуществляющих его транспортировку и распределение, а***

также потребителей в рыночных условиях функционирования отрасли.

Результаты деятельности ОАО «ТГК-1» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития электроэнергетической отрасли. Общество подошло к завершению масштабной инвестиционной программы, направленной как на строительство новых мощностей, так и реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования. Основными направлениями развития Эмитента в рамках инвестиционной деятельности являются:

- *завершение реализуемых приоритетных инвестиционных проектов;*
- *сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из состава действующего выработавшего свой ресурс оборудования;*
- *обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ОАО «ТГК-1»;*
- *реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусматривающей модернизацию устаревших генерирующих мощностей и использование оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;*
- *замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния;*
- *проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов;*

В рамках ДПМ на оптовый рынок электроэнергии и мощности выведены следующие объекты ОАО «ТГК-1»:
в 2012 году:

- *с 01.01.2012 г. 180 МВт Первомайской ТЭЦ (ст. №2);*
- *с 01.01.2012 г. 30,5 МВт (ст.№4) Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.*

по итогам 2013 года:

- *с 01.01.2013 г. 463 МВт Правобережной ТЭЦ;*
- *с 01.01.2013 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№3) Каскада Вуоксинских ГЭС;*
- *с 01.04.2013 г. 30,5 МВт Светогорской ГЭС (ст.№2) Каскада Вуоксинских ГЭС.*

4.6.1. 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;
- физический износ производственного оборудование, необходимость финансирования масштабных инвестиционных программ по строительству новых и ремонту существующих 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 с ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитент сформировал серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный спрос и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):
К таким факторам Эмитент относит:
- усиление конкуренции со стороны ТГК, ОГК и атомных электростанций;
- значительный износ генерирующих мощностей Эмитента:
- общее ухудшение макроэкономической обстановки в стране.
Вероятность усиления конкуренции в сфере производства электроэнергии будет являться логическим завершением реформы электроэнергетики, и вероятность наступления данного фактора расценивается Эмитентом как крайне высокая.
Старение генерирующих мощностей является неизбежным процессом, который будет

нивелироваться обширной программой капитальных вложений. Данная программа позволит избежать износа мощностей и соответственно повысит эффективность деятельности и конкурентоспособность Эмитента.
Ухудшение макроэкономической ситуации в России в среднесрочной перспективе расценивается как маловероятное.
Продолжительность действия вышеуказанных событий и фактов, по мнению Эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:
К таким событиям/факторам Эмитент относит:

Продуктовый фактор. Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» замкнута на деятельность по производству и оптовой продаже электрической энергии и на деятельность по производству, передаче и розничной продаже тепловой энергии.
Данная модель наглядно проявляется в рамках деятельности Невского филиала ОАО «ТГК-1», половина выручки которого формируются за счет продажи тепловой энергии.
При этом конкурентоспособность электрической энергии ТЭЦ во многом определяется режимом работы тепловых станций (самая эффективная выработка электрической энергии ТЭЦ осуществляется в теплофикационном режиме).

Фактор режима работы тепловых станций. В части периодов загрузки ОАО «ТГК-1» работа станций компании рассматривается в рамках двух сезонов – отопительный сезон (сентябрь – апрель) и сезон основной выработки электрической энергии.
Очевидно, что тепловые станции наиболее эффективны в течение отопительного сезона (1 и 4 квартал года) и неэффективны в середине года, когда ТЭЦ работают с наименьшей тепловой загрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая загрузка ГЭС приходится на 2 и 3 кварталы года.
Принимая во внимание влияние сезонного фактора, крайне важной становится задача по минимизации возможных убытков от работы тепловых станций вне отопительного сезона.

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

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.

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 для обеспечения замещения по выбывающему оборудованию.

Фактор конкурентоспособности. В качестве важного фактора конкурентоспособности ОАО «ТГК-1» является 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 прибыль 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».

4.6.2. Конкуренты эмитента

Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ОАО «ТГК-1» является рынок на сутки вперед (РСВ). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка «ОЭС Северо-Запада» можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область), входящую в состав ОАО «ОГК-2».
Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ОАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрение новых технологий и проведение производственного переоснащения. Регионы присутствия ОАО «ТГК-1» характеризуются растущим промышленным потенциалом, что способствует увеличению полезного отпуска электроэнергии Компании.
Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

- ***ценовое преимущество ТЭЦ Компании в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС);***
- ***большая доля выработки ГЭС в общем объеме производства электроэнергии и ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями;***
- ***возможность быстрого изменения на ГЭС активной нагрузки и поставка электроэнергии в заданных «Системным оператором» условиях;***
- ***территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии.***

Деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет ОАО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ОАО «ОГК-2» (представлена Киришской ГРЭС), а также ОАО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

Ленинградская АЭС и Ленинградская АЭС-2
Ленинградская АЭС расположена в 80 км западнее Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый, 1-ый и 2-ой энергоблоки (первая очередь) расположены приблизительно в 5 км к юго-западу от города Сосновый Бор, 3-ий и 4-ый энергоблоки (вторая очередь) находятся на два километра западнее.
На ЛАЭС установлены водо-графитовые реакторы РБМК-1000. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт/ч. В распределительной системе ОАО «Ленэнерго», охватывающей территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области, ЛАЭС обеспечивает около 50 % энергопотребления.
В настоящее время ОАО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей ЛАЭС – ЛАЭС-2 в городе Сосновый Бор. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2015 г., второго – на 2017 г. Также ведется проектирование третьего и четвертого энергоблоков. Электрическая мощность каждого блока составит 1198,8 МВт, теплофикационная мощность – 250-300 Гкал/час.

Кольская АЭС
Кольская АЭС расположена в 200 км к югу от Мурманска и 12 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для потребителей

Мурманской области и Карелии. В эксплуатации станции находятся 4 энергоблока типа ВВЭР мощностью 440 МВт каждый, что составляет около 50% установленной мощности региона. В настоящее время станция имеет избыточную установленную мощность в размере около 400–500 МВт, возникшую в связи со спадом потребления электроэнергии в Мурманской области и Карелии после 1991 г.

Киришская ГРЭС

ГРЭС расположена в Киришском районе Ленинградской области в 150 км на Юго-Восток от Санкт-Петербурга, и является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада. Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2,6 тыс. МВт, в том числе 1,5 тыс. МВт на КЭС (конденсационная часть) и 300 МВт на ТЭЦ (теплофикационная часть) и 800 МВт на ПГУ-800. Установленная тепловая мощность станции составляет 1,2 тыс. Гкал/час. Преимущество Киришской ГРЭС заключается в способности регулировать частоту и мощность в энергосистеме. По сути, Киришская ГРЭС, являясь главным регулятором в центральной части объединенной энергетической системы, обеспечивает ее надежную работу.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ, расположенная в Приморском районе Санкт-Петербурга на берегу Финского залива, является первой в России электростанцией с парогазовым бинарным циклом. На станции установлено два энергоблока электрической мощностью по 450 МВт и тепловой мощностью по 350 Гкал/час каждый. 1 января 2012 г. филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» присоединен к ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация». Станция сохранила за собой название и приобрела статус филиала «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация».

Рынок теплоэнергии

Рынок тепловой энергии в разрезе филиалов Компании: обзор поставщиков и доля ТГК-1 на рынке т.э. в регионах присутствия Компании

ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по сбыту тепловой энергии на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области (филиал «Невский»), Мурманской области (филиал «Кольский», ОАО «Мурманская ТЭЦ») и Республики Карелия (филиал «Карельский»).

Санкт-Петербург

На сегодняшний день основными производителями тепловой энергии Санкт-Петербурга являются:

- *ОАО «ТГК-1»;*
- *ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;*
- *ООО «Петербургтеплоэнерго»;*
- *филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация».*

Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга (ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергии на 2013 год).

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке,%
ОАО «ТГК-1»	11 854	9 733	19 853	46%
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	8 992	8 669	19 016	44%
ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 205	1 516	3 037	7%
Северо-Западная ТЭЦ	700	240	1 215	3%

Кроме того, в Санкт-Петербурге действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1 000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске не превышает 5%.

Ленинградская область

На территории Ленинградской области ОАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии в Кировском, Всеволожском и Лодейнопольском районах.

Дубровская ТЭЦ-8 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником

тепловой энергии для теплоснабжения потребителей г. Кировска Ленинградской области.

В Лодейнопольском районе вся тепловая энергия, вырабатываемая электробойлером, принадлежащим ОАО «ТГК-1», реализуется оптовому покупателю-перепродавцу ООО «Лодейнопольская Теплосеть» для теплоснабжения потребителей п.Свирьстрой.

Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей д. Новое Девяткино Ленинградской области.

Таким образом, можно говорить об отсутствии конкурентов ОАО «ТГК-1» в зоне ее теплоснабжения в Ленинградской области.

Мурманская область

Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» является единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.

Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты Мурманской области (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергии на 2013 год)

Наименование ТСО	*Установленная тепловая мощность, Гкал/ч*	*Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч*	*Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал*	*Доля на рынке,%*
ОАО «ТГК-1»	*735*	*357*	*1 177*	*100%*

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее общество ОАО «ТГК-1» - ОАО «Мурманская ТЭЦ» - которое является основным поставщиком для потребителей Мурманска.

Конкурентом ОАО «Мурманская ТЭЦ» можно считать только ОАО «Мурманэнергосбыт»:

Структура рынка тепловой энергии г. Мурманск (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергии на 2013 год.)

Наименование ТСО	*Установленная тепловая мощность, Гкал/ч*	*Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч*	*Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал*	*Доля на рынке,%*
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	*1 111*	*715*	*2 144*	*75%*
ОАО «Мурманэнергосбыт»	*552*	*222*	*720*	*25%*

Республика Карелия

Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» отпускается порядка 80% тепловой энергии, потребляемой потребителями г. Петрозаводска.

При этом 98% тепловой энергии продается оптовому покупателю-перепродавцу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для дальнейшей реализации конечным потребителям.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Органами управления эмитента (далее – Общество), в соответствии с его Уставом являются:

- Общее собрание акционеров;

- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.
Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция Общего собрания акционеров Общества в соответствии с его Уставом:
В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относится:
1. Внесение изменений и дополнений в Устав Общества (за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 34 пункта 20.1 статьи 20 Устава Общества) или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
10. Утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов 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, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций

Общества, принимающих участие в Общем собрании;
13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
16. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций;
17. Принятие решений об одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу об одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос об одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение об одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.
18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам или Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».(п. 16.2. статьи 16 Устава Общества).
Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».(п. 16.4. статьи 16 Устава Общества).

Компетенция Совета директоров Общества представлена в п. 5.2.1.

Компетенция Правления Общества представлена в п. 5.2.3.

К компетенции Генерального директора относятся следующие вопросы (п.4.ст26 Устава Общества):

- *без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями настоящего Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;*
- *выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;*
- *утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;*
- *осуществляет прием и увольнение работников Общества;*
- *издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*
- *утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;*
- *утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;*
- *организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;*
- *открывает счета в банках;*
- *организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;*
- *утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;*
- *обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;*
- *принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;*
- *обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*
- *разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;*
- *представляет Совету директоров Общества информацию об утвержденных Правлением Общества для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;*
- *распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;*
- *представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*
- *не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества, также распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*
- *принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;*
- *решает иные вопросы текущей деятельности Общества.*

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

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: ***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

(председатель)

Год рождения: ***1974***

Образование:

Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, специальность «Импульсные устройства и автоматические роторные линии», Санкт-Петербургский государственный университет, специальность «Финансы и кредит».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/в	ОАО «ГАЗПРОМ»	Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2006	н/в	ООО «Газпром Межрегионгаз»	Генеральный директор (по совместительству)
2003	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	член Совета директоров
2006	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2004	н/в	ОАО «Газпром газораспределение»	Председатель Совета директоров
2004	н/в	ОАО «Лиетувос дуйос»	член Правления
2005	н/в	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2003	н/в	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2006	н/в	ЗАО «Фубольный клуб «Зенит»	член Совета директоров
2006	н/в	АО «Латвияс газе»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/в	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2006	н/в	Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО»)	член Наблюдательного Совета
2006	н/в	ОАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2006	н/в	ОАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2007	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2006	2013	ЗАО «Нортгаз»	Председатель Совета директоров
2006	н/в	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Совета директоров
2007	2011	ОАО "СИБУР Холдинг"	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	член Совета директоров
2008	н/в	ОАО "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2010	н/в	"Газпромбанк" (открытое акционерное общество)	член Совета директоров
2011	н/в	ОАО "АБ "Россия"	член Совета директоров
2011	н/в	Gazprom Neft Finance D.V.	член Наблюдательного совета

2012	н/в	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "Всероссийский банк развития регионов"	Член Наблюдательного совета
2008	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления, Председатель Правления
2006	2009	ОАО "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	2008	ООО "Международный газотранспортный консорциум"	Член Совета Участников
2006	2007	ООО "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2004	2008	ОАО РАО "ЕЭС России"	Член Совета директоров
2009	2010	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Федоров Денис Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Образование:
Высшее, МГТУ им. Баумана, 2001, Экономист-менеджер;МЭИ (ТУ), 2003, КЭН (по 2 специальностям: экономика и промышленная теплоэнергетика)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/в	ОАО «Газпром»	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в

			электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2007	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО "Россети" (ранее Холдинг МРСК)	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2009	н/в	ЗАО «Fortis Energy»	Член Правления
2008	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ОГК-2»	Председатель Совета директоров
2007	н/в	ОАО «Центрэнергохолдинг»	Генеральный директор, член Совета директоров
2011	н/в	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Член Совета директоров
2010	н/в	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	Член Правления
2012	н/в	ОАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО «Тепловая сбытовая компания»	Член Совета директоров
2012	н/в	НП «Совет Производителей Энергии»	Председатель Наблюдательного совета
2006	2007	ООО "Корпорация Газэнергопром"	Начальник Управления инвестиционных технологий и технологических проектов
2006	2007	ООО "Межрегионгаз"	Советник Генерального директора
2006	2008	ОАО "Межрегионэнергосбыт"	Генеральный директор
2008	н/в	ОАО "ТГК-1"	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	2012	ЗАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО «ТЭК Мосэнерго»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «МТэнергосбыт»	Член Совета директоров
2013	н/в	НП "Центр инновационных и энергетических технологий"	Член наблюдательного совета
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Душко Александр Павлович***

Год рождения: ***1964***

Образование:
Высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический институт им. П.Тольятти

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	н/в	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
2009	2010	ООО «Газпром энергохолдинг»	Финансовый директор (по совместительству)
2009	н/в	ОАО “Газпром” GAZPROM UK»	Член Совета директоров
2009	н/в	ООО «Центркаспнефтегаз»	Член Совета директоров
2009	2012	Компания «Урданетагазпром-1»	Член Совета директоров
2009	2012	Компания «Урданетагазпром-2»	Член Совета директоров
2009	2012	ЗАО «Ямалгазинвест»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «Электрогаз»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «Горизонт»	Член ревизионной комиссии
2009	2012	ОАО «Газфонд»	Член ревизионной комиссии
2012	н/в	ОАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2012	н/в	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Газпром инвестпроект»	Член Совета директоров
2012	н/в	ОАО «Севернефтегазпром»	Член Совета директоров
2012	н/в	НОУ Образовательный центр ОАО «Газпром»	Член Попечительского Совета
2009	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2013	н/в	ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром"	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО "Газпром газомоторное топливо"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Казаченков Валентин Захарьевич***

Год рождения: ***1949***

Образование:
Высшее, Брянский институт транспортного машиностроения, 1972 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/в	ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Генеральный директор
2009	н/в	ООО «Петербургрегионгаз»	Генеральный директор (по совместительству)
2008	2012	ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Член Совета директоров
2008	2012	ООО «Петербургрегионгаз»	Член Совета директоров
2010	н/в	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО "Леноблтеплоэнерго"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Граве Ирина Вадимовна***

Год рождения: ***1968***

Образование:
Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	Представительство Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург	Вице-президент
2007	н/в	Концерн «Fortum Oyj»	Вице-президент
2010	н/в	ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания»	Член Совета директоров
2008	н/в	Открытое акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2005	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Каутинен Кари***

Год рождения: ***1964***

Образование:
ВысшееУниверситет г. Хельсинки, 1989г., Кандидат юридических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	Fortum Power and Heat Oy	Вице-президент
2007	н/в	Fortum Oyj	Вице-президент, поглощения и слияния компаний
2008	2013	ОАО «Курганская генерирующая компания»	Член Совета директоров
2008	н/в	ОАО «Фортум»	Член Совета директоров
2005	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Чуваев Александр Анатольевич***

Год рождения: ***1960***

Образование:
МГТУ им. Н.Э. Баумана, 1983 год

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2008	ОАО "Силовые машины"	Управляющий директор
2008	2009	ОАО "Сибирская Угольная энергетическая компания" (СУЭК)	Заместитель генерального директора-Директор по инвестиционному развитию
2009	2009	GE Oil&Gas	Исполнительный директор (Россия и СНГ)
2009	н/в	Открытое акционерное общество «Фортум» (ТГК-10)	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО "УТСК"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО "ЧЭР"	Генеральный директор, Член

			Совета директоров
2009	2012	Mondi Syktyvkar ОАО	Член Совета директоров
2010	н/в	НП "Совет производителей энергии"	Член Наблюдательного совета
2009	н/в	Fortum Oyj	Исполнительный вице-президент и член Правления, Президент дивизиона "Россия", Глава представительства корпорации Fortum в Москве и в С-Пб
2009	н/в	ООО "Фортум Энергия"	Генеральный директор
2011	н/в	Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член союза
2011	н/в	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Российского союза
2010	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Филиппов Андрей Николаевич***

Год рождения: ***1959***

Образование:
Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова, 2002г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2006	2007	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Заместитель генерального директора
2007	2011	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству; Директор по капитальному строительству
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2011	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кукушкин Владимир Александрович***

Год рождения: ***1954***

Образование:
Высшее, - Ленинградский институт водного транспорта, 1986г., Специальность - инженер-механик.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ООО «Энергопромстрой»	Директор по развитию
2010	2012	Администрация Красносельского района	Заместитель Главы администрации
2012	н/в	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга	Заместитель Председателя
2012	2013	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член совета директоров
2012	2013	ОАО «Юго-Западная ТЭЦ»	Член совета директоров
2012	2013	ОАО «Петербургтеплоэнерго»	Член совета директоров

2012	н/в	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	Председатель совета директоров
2012	2013	ООО «Петербург Газ»	Председатель совета директоров
2012	н/в	ОАО «Петродворцовая электросеть»	Председатель совета директоров
2012	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "СПбЭС"	Председатель совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ежов Сергей Викторович***

Год рождения: ***1972***

Образование:
Высшее, Российская государственная академия физической культуры - 1994 г., Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина - 2008 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/в	ОАО "ТГК-1"	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "ОГК-2"	член Совета директоров
2013	н/в	ЗАО "Газпром СтройТЭК Салават"	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	член Совета директоров
2012	н/в	Фонд поддержки социальных инициатив ОАО "Газпром"	Генеральный директор
2009	2013	ООО "Спортшкола"	Генеральный директор
2005	2013	Спортивная школа "Спортрегион"	Генеральный директор
2012	н/в	ООО "Газпром межрегионгаз"	Начальник отдела конкурентных закупок

2006	2012	ОАО "Газпромбанк"	Консультант правления
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	Заместитель генерального директора по закупкам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ходурский Михаил Леонидович***

Год рождения: ***1971***

Образование:
Московский Авиационный институт им. С. Орджоникидзе, специальность: Авиационные приборы и измерительно-вычислительные комплексы" (1994 г.); Международный университет, Магистр экономики (1996 г.); Московский государственный университет технологий и управления, кандидат экономических наук (2004 г).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2010	ЗАО "Газэнергопромбанк"	Председатель Правления
2010	н/в	ОАО "Мосэнерго"	Заместитель генерального директора по финансам, член Правления
2009	2014	ООО "Газпром энергохолдинг"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2009	н/в	ОАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "МОЭК"	Член Совета директоров, Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;

2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;

6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава Общества;

7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;

8. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

9. Рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества, утверждением устава общества в новой редакции (внесением изменений в устав общества), утверждением годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, также распределением прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;

10. Определение размера оплаты услуг Аудитора;

11. Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;

12. Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

13. Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

14. Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;

15. Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.

16. Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;

17. Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

18. Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;

19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

20. Установление порядка совершения сделок, одобрение совершения которых отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества;

21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение документа, определяющего процедуры внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

22. Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;

23. Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

24. 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;

25. Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;

26. Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

27. Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера;

28. Принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

29. Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

30. Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;

31. Определение количественного состава Правления Общества и срока полномочий членов Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления Общества; определение условий трудовых договоров с членами Правления Общества;

32. Согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;

33. Утверждение организационной структуры исполнительных аппаратов Общества, филиалов и представительств Общества;

34. 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;

35. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

36. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

37. 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;

38. 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;

39. Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.

40. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 43, 44, 53, 54 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества;

41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;

42. Утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;

43. Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».

44. Принятие решения об отчуждении (реализации) 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»;

45. Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином 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;

46. Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;

47. Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

48. Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

49. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу

50. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с пунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, 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. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок одобрения которых предусмотрен подпунктами 45, 47-49, 52-57 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества;

51. Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);

52. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн. рублей;

53. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) 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;

54. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых 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;

55. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), 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 более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

56. Принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения) в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, когда такие случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены:

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

57. Утверждение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, 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;

58. Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

59. 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;

60. Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

61. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), 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) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;
н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;
о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;
п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;
р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;
с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;
т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.
Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;
62. 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.
Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;
64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития 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;
65. 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 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);
66. Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;
67. Утверждение стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;
68. Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;
69. Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
70. Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;
71. Утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;
72. Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;
73. 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.
74. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
75. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
76. Утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;
77. Определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
78. 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);
79. Рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
80. Утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;
81. Утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;
82. 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;
83. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг

Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества);
84. Утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.
85. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Филиппов Андрей Николаевич***

Год рождения: ***1959***

Образование:
Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И.Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский Балтийский Государственный технический университет "ВОЕНМЕХ" им. Д.Ф. Устинова, 2002 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО "Петербургтеплоэнерго"	заместитель генерального директора
2007	2011	ОАО "ТГК-1"	заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству, директор по капитальному строительству
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	генеральный директор
2011	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Антипов Александр Геннадьевич***

Год рождения: ***1953***

Образование:
Высшее, Ленинградский политехнический институт, специальность «гидротехнические установки», 1976

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»
2005	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2009	2012	ОАО «Хибинская тепловая компания»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Белов Валерий Владимирович***

Год рождения: ***1972***

Образование:
Высшее, Санкт-Петербургский технический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - директор

			филиала «Карельский»

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.00000002***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.00000002***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Лапутько Сергей Дмитриевич***

Год рождения: ***1948***

Образование:
Высшее, Ленинградский технологический институт целлюлозно–бумажной промышленности

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер; заместитель генерального директора-главный инженер
2009	н/в	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000005***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000005***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Соколов Андрей Геннадьевич***

Год рождения: ***1963***

Образование:
Высшее, Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова по специальности «Правоведение» 1980-1985 гг
Аспирантура Ленинградского государственного университета 1985-1988 гг.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО «ТГК-1»	Зам. Начальника департамента обеспечения производства
2007	2008	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по закупкам и логистике; Директор по логистике; Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
2011	н/в	ОАО "Мурманская ТЭЦ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Станишевская Раиса Владимировна***

Год рождения: ***1959***

Образование:
Высшее, Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса, 1980г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.0000001***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.0000001***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Маракин Юрий Вадимович***

Год рождения: ***1960***

Образование:
Высшее, Калининградское Высшее Военно-морское Училище, 1983г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность

с	по		
2008	2009	ОАО «Соллерс»	Начальник отдела развития бизнеса
2009	2010	ОАО «Заволжский моторный завод»	Начальник отдела развития бизнеса
2010	2012	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	Заместитель генерального директора по безопасности
2012	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по корпоративной защите; Заместитель генерального директора по корпоративной защите

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Филиппов Андрей Николаевич***

(председатель)

Год рождения: ***1959***

Образование:
Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский балтийский государственный технический университет «ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова, 2002г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Заместитель генерального директора
2007	2011	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству; Директор по капитальному строительству

2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2011	н/в	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ведерчик Вадим Евгеньевич***

Год рождения: ***1979***

Образование:
Высшее, Санкт-Петербургский государственный политехнический университет. Специальность: «магистр техники и технологии».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ОАО "ТГК-1"	Начальник отдела технической политики и развития департамента производственного планирования и технического развития, начальник отдела технической политики и развития департамента перспективного планирования и технического развития ОАО "ТГК-1
2007	2007	ОАО "ТГК-1"	Заместитель начальника департамента перспективного планирования и технического развития ОАО "ТГК-1"

2007	2009	ОАО "ТГК-1"	Заместитель начальника департамента инвестиций и капитального строительства, заместитель начальника департамента инвестиций ОАО "ТГК-1"
2009	2011	ОАО "ТГК-1"	Начальник департамента реализации проектов капитального строительства ОАО "ТГК-1"
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Директор по капитальному строительству ОАО "ТГК-1"; Заместитель генерального директора по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Лисицкий Эдуард Николаевич***

Год рождения: ***1973***

Образование:
Высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет
Специальность: «атомные электрические станции и установки».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "ТГК-1"	Начальник департамента производственного планирования и технического развития, начальник департамента перспективного

			планирования и технического развития, начальник департамента инвестиций и капитального строительства ОАО «ТГК-1»
2009	2010	ОАО "ТГК-1"	Начальник департамента инвестиций ОАО «ТГК-1»
2010	2012	ОАО "ТГК-1"	Директор Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
2012	н/в	ОАО "ТГК-1"	Директор по развитию Управления ОАО «ТГК-1»; Заместитель генерального директора по развитию

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Тузников Михаил Алексеевич***

Год рождения: ***1961***

Образование:

Высшее, Ленинградский Политехнический институт (1985 г.), Санкт-Петербургский государственный университет (2004 г.), специальность «Экономика и управление на предприятии». Кандидат технических наук (1993 г).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	ОАО «СевЗап НТЦ»	Директор
2012	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам; Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	н/в	ОАО "Мурманская ТЭЦ"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кругляков Сергей Васильевич***

Год рождения: ***1979***

Образование:
Высшее, Мурманский Государственный технический университет, специальность «Финансы и кредит» (2001 год).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО "ТГК-1"	Заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кольский»
2010	2012	ОАО "ТГК-1"	Директор по экономике и финансам филиала «Кольский»
2012	2013	ОАО "ТГК-1"	Начальник финансового департамента
2013	н/в	ОАО "ТГК-1"	Директор по маркетингу и сбыту; Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
2013	н/в	ОАО "Хибинская тепловая компания"	Председатель Совета директоров
2013	н/в	ОАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

Компетенции Правления Общества (в соответствии с пунктом 4 статьи 27 Устава ОАО "ТГК-1"):

1. Осуществляет анализ и обобщение результатов работы структурных подразделений Общества, а также дает рекомендации по совершенствованию работы структурных подразделений Общества. Утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;

2. Разрабатывает и предоставляет на рассмотрение Совета директоров Общества перспективные планы по реализации основных направлений деятельности Общества;

3. Осуществляет подготовку бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);

4. Осуществляет подготовку инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;

5. Утверждает квартальный план Общества, а также отчеты о его исполнении;

6. Осуществляет подготовку отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением Общества решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

7. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;

8. Принимает решения 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 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

9. Рассматривает отчеты заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассматривает отчеты, документы и иную информацию о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;

10. Решает иные вопросы руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросы,

вынесенные на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Совет директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	22 767 096	842 400
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	22 767 096	842 400

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров», членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций.
Кроме того, членам Совета директоров и членам Правления ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления		50 500
Заработная плата	56 632 361	13 508 276
Премии	43 585 124	354 545
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	4 808 508	
ИТОГО	105 025 993	13 913 321

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

Дополнительная информация:
Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента:
В соответствии с п.4.8. Положения о Правлении открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»:

"Членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Указанный размер суммы заработной платы членов Правления, как работников, включает налог на доходы физических лиц и страховые взносы.
По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества."

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

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:
В соответствии с Уставом и внутренними документами Эмитента к основным органам, специализированным на выполнении функций контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, относятся Ревизионная комиссия ОАО «ТГК-1» и Служба внутреннего аудита.
Полный состав должностных лиц, органов и подразделений, осуществляющих функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью (в том числе – наряду с выполнением иных функций) определен Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1» (утверждено решением Совета директоров ОАО «ТГК-1», Протокол №15 от 08.02.2013).

Ревизионная комиссия общества:
В соответствии с п.29.1. статьи 29 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пять) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.
По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 29.2. статьи 29 Устава Эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:
1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;
4) проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
6) проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:
Эмитентом создана Служба внутреннего аудита. Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол от 13.10.11 №5) было принято решение о создании Службы внутреннего аудита ОАО

«ТГК-1», возглавляемой Внутренним аудитором Общества – руководителем Службы внутреннего аудита. Ранее эту функцию выполнял Отдел внутреннего контроля и аудита, Департамент внутреннего аудита и контроля и т.д. Функция внутреннего аудита выполнялась отдельными подразделениями начиная с создания ОАО «ТГК-1».

Новая редакция Положения о Службе внутреннего аудита утверждена Советом директоров ОАО «ТГК-1» протоколом №15 от 08.02.2013 г. Служба состоит из группы внутреннего аудита и группы внутреннего контроля и оценки рисков. Общая текущая штатная численность – 5 человек (с возможностью увеличения до 6 человек).

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа),её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества в целом, филиалов, представительств и дочерних организаций.

2. Аудит Бизнес-процессов Общества и дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности.

3. Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ.

4. Согласование проектов договоров, заключаемых Обществом.

5. Анализ контрольной работы в Обществе, контроль за составлением и мониторинг реализации планов мероприятий по устранению замечаний, выявленных в ходе внутренних и внешних проверок.

6. Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества.

7. Мониторинг функционирования системы внутреннего контроля Общества и разработка предложений по ее совершенствованию.

8. Выявление, классификация и анализ рисков Общества. Контроль за эффективностью системы управления рисками в Обществе и разработка предложений по повышению эффективности данной системы.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего аудитора эмитента:

В перечень функций Службы внутреннего аудита входит взаимодействие с внешним аудитором Эмитента. В программу внешнего аудита входят рабочие встречи представителей организации, осуществляющей функции внешнего аудита с Внутренним аудитором Общества – руководителем СВА, а также подтверждение эффективности системы внутреннего контроля Эмитента.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Советом директоров ОАО "ТГК-1" 24.03.2014 года (Протокол №12 от 25.03.2014 года) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»).

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

ФИО: ***Земляной Евгений Николаевич***

Год рождения: ***1985***

Образование:

Высшее, РЭА им. Г.В. Плеханова - экономика (2007 г.), юриспруденция (2008 г.)

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ЗАО «БДО Юникон»	Консультант
2007	н/в	ОАО «Газпром»	Ведущий специалист,

			Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
2014	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО "Газпром энергохолдинг" (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Веккиля Ирья***

Год рождения: ***1949***

Образование:
Высшее, Экономист, Высший коммерческий институт г.Хельсинки, 1973г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2009	Корпорация «Fortum Oyj»	Вице-президент
2009	н/в	Корпорация Fortum	Старший менеджер, поглощения и слияния компаний

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Линовицкий Юрий Андреевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:
Высшее, Финансовая академия при Правительстве РФ, 2007г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2007	ИФНС России №7 по г.Москва	Специалист 3-го разряда, секретарь государственной гражданской службы 3 класса
2007	2010	ЗАО "БДО Юникон"	Консультант, старший консультант
2010	2013	ООО "Газпром Энергохолдинг"	Гл.специалист, заместитель начальника Управления внутреннего аудита, начальник Управления внутреннего аудита
2013	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проект Внутренний аудит

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ковалев Виталий Анатольевич***

(председатель)

Год рождения: ***1955***

Образование:
Высшее, Московский инженерно-строительный институт им. В.В. Куйбышева, 1978 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника управления - начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Анашкин Александр Николаевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО "ТД-Копейка"	Начальник службы внутреннего контроля (СВК), член ревизионной комиссии
2009	2010	ОАО "Газпром"	Главный экономист отдела по работе в ревизионных комиссиях организаций системы газоснабжения Управления контроля за деятельностью организаций системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата Правления
2010	2011	ОАО "Газпром"	Главный экономист отдела планирования Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2011	н/в	ОАО "Газпром"	Начальник отдела Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Служба внутреннего аудита***

ФИО: ***Старков Алексей Александрович***

(председатель)

Год рождения: ***1972***

Образование:
1989 - 1994 годы – Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Экономический факультет, с отличием. Специальность – экономист, преподаватель экономических дисциплин.
1994 - 1996 годы – Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Специальный экономический факультет (совместная программа с Международным банковским институтом). Специальность – экономист-международник (международные банковские операции).
2012 - 2013 годы - прошел обучение в рамках Президентской программы повышения квалификации управленческих кадров в Санкт-Петербургском государственном экономическом университете по программе «Менеджмент».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО "Банк "Санкт-Петербург"	Директор Дирекции банковских рисков
2009	2010	ОАО "Банк "Санкт-Петербург"	Советник заместителя председателя правления
2010	2011	ОАО "ТГК-1"	Начальник Информационно-аналитического отдела
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

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

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный календарный год, предшествующий первому кварталу, и за первый квартал:

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	523 490	
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	523 490	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров эмитента Положением «О выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам ревизионной комиссии может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Служба внутреннего аудита***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	4 978 759.41	1 067 823
Премии	2 683 903.41	151 996
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		

ИТОГО	7 662 662.82	1 219 819

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

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

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 961	6 803.2
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 214 197 546	959 827 602
Выплаты социального характера работников за отчетный период	71 466 229	5 837 659

В ОАО «ТГК-1» действует профсоюзный орган – Совет представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ТГК-1» - выборный представительный коллегиальный орган первичных профсоюзных организаций Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», действующий в филиалах и структурных подразделениях ОАО «ТГК-1».

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

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***290 847***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***13***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***320 563***

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***02.09.2013***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***320 563***

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного)

капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

1.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ГПБ (ОАО)***

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Телефон: ***+7 (495) 913-7474***

Факс: ***+7 (495) 913-7319***

Адрес электронной почты: ***mailbox@gazprombank.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-04464-000100***

Дата выдачи: ***10.01.2001***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***1 994 708 027 733***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

2.

Полное фирменное наименование: ***Концерн «Fortum Power and Heat Oy»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Концерн «Fortum Power and Heat Oy»***

Место нахождения

02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***25.6633%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***25.6633%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: ***Министерство торговли и промышленности Финляндии***

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения

Финляндия, ,

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):
Участие в юридическом лице, являющимся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: ***50.76***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

3.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения

105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 234-4827***

Факс: ***(495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***info@nsd.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***741 862 364 541***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Чукотский автономный округ в лице департамента финансов,экономики и имущественных отношений чукотского автономного округа***

Место нахождения: ***689000, ЧУКОТСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ, Г.АНАДЫРЬ, УЛ.ОТКЕ, Д.2***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0036662516***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Финансовое управление администрации Оренбургской области***

Место нахождения: ***460311, ОРЕНБУРГ, СОВЕТСКАЯ, 54***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0000000992***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Государственное бюджетное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области"***

Место нахождения: ***344050, Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д.112***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0000000863***

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 не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - 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 последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***02.05.2012***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГЭХ"***

Место нахождения: ***119526, Москва, пр. Вернадского, д.101, кор.3***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***51.787***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***51.787***

Полное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Место нахождения: ***02150, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***25.6633***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.6633***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***19.11.2012***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГЭХ"***

Место нахождения: ***119526, Москва, пр. Вернадского, д.101, кор.3***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***51.787***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***51.787***

Полное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Место нахождения: ***02150, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***25.6633***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.6633***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***30.04.2013***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГЭХ"***

Место нахождения: ***119526, Москва, пр. Вернадского, д.101, кор.3***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***51.787***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***51.787***

Полное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Место нахождения: ***02150, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***25.6633***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.6633***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***02.09.2013***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГЭХ"***

Место нахождения: ***119526, Москва, пр. Вернадского, д.101, кор.3***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***51.787***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***51.787***

Полное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fortum Power and Heat Oy***

Место нахождения: ***02150, Эспу, Финляндия, Keilaniementie 1***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***25.6633***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.6633***

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

Сведения о количестве и объеме 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 последнего отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	17	1 722 663 498
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	17	1 722 663 498
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены	0	0

уполномоченным органом управления эмитента		

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, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:
Общий объем в денежном выражении был определен по пятнадцати сделкам, в том числе по десяти - максимальный (1 718 005 870 руб. 33 коп.) в связи с тем, что цена договора устанавливается формулой и / или зависит от переменных факторов. По остальным двум сделкам определить объем в денежном выражении не представляется возможным по тем же причинам.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2013 г.

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	12 350 484 259.29
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	3 390 866 327.09
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	15 741 350 586.38
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 160 962 270.47
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0

в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	3 881 495 234.35
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	17 042 457 504.82
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2013

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2013

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.12.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**	по ОКПО	**76201586**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7841312071**
Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 34**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	24 028	27 977	31 927
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	85 772 923	87 031 461	82 776 802
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	14 187 125	14 153 069	13 752 178
	Отложенные налоговые активы	1180	575 007	281 364	99 358
	Прочие внеоборотные активы	1190	219 790	295 244	596 408
	ИТОГО по разделу I	1100	100 758 873	101 789 115	97 256 673
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 432 422	2 299 413	2 419 383
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	182 086	244 825	267 572
	Дебиторская задолженность	1230	15 741 351	14 799 007	13 672 084
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 820 198	1 672 693	1 723 632
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	186 782	691 252	331 187
	Прочие оборотные активы	1260	250 532	177 082	172 521

	ИТОГО по разделу II	1200	20 613 371	19 884 272	18 586 379
	БАЛАНС (актив)	1600	121 372 244	121 673 387	115 843 052

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 711 902	9 760 573	10 076 655
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	758 663	590 992	403 126
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	7 046 864	4 417 195	1 123 429
	ИТОГО по разделу III	1300	79 346 443	76 597 774	73 432 224
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	19 852 260	25 498 667	22 242 415
	Отложенные налоговые обязательства	1420	5 016 680	3 698 783	2 437 187
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	24 868 940	29 197 470	24 679 602
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	10 488 831	8 851 093	10 244 256
	Кредиторская задолженность	1520	6 438 774	6 699 772	6 963 811
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	229 456	327 278	523 159
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	17 156 861	15 878 143	17 731 226
	БАЛАНС (пассив)	1700	121 372 244	121 673 387	115 843 052

Отчет о финансовых результатах
за 2013 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.12.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**	по ОКПО	**76201586**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7841312071**
Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 34**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	67 472 017	60 145 053
	Себестоимость продаж	2120	-61 056 913	-55 242 773
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 415 104	4 902 280
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 415 104	4 902 280
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 299	
	Проценты к получению	2320	204 757	189 474
	Проценты к уплате	2330	-1 976 105	-1 567 258
	Прочие доходы	2340	3 673 691	4 451 656
	Прочие расходы	2350	-4 124 324	-3 570 555
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 194 422	4 405 597
	Текущий налог на прибыль	2410		
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	185 370	157 828
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-1 317 897	-1 261 596
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	293 643	222 649
	Прочее	2460	47 979	-13 235
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 218 147	3 353 415
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 218 147	3 353 415
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00083	0.00087
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Отчет об изменениях капитала
за 2013 г.

		Коды
	Форма № 3 по ОКУД	**0710003**
	Дата	**31.12.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**	по ОКПО	**76201586**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7841312071**
Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 34**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

1. Движение капитала							
Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	38 543 414		33 362 255	403 126	1 123 429	73 432 224
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210					3 353 415	3 353 415
в том числе:							
чистая прибыль	3211					3 353 415	3 353 415
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220					-187 865	-187 865
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на	3223						

уменьшение капитала							
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-187 865	-187 865
Изменение добавочного капитала	3230			-316 082		316 082	
Изменение резервного капитала	3240				167 866	-167 866	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	38 543 414		33 046 173	590 992	4 417 195	76 597 774
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310					3 218 147	3 218 147
в том числе:							
чистая прибыль	3311					3 218 147	3 218 147
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-469 478	-469 478
в том числе:							
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-469 478	-469 478
Изменение добавочного капитала	3330			-48 671		48 671	
Изменение резервного капитала	3340				167 671	-167 671	
Величина капитала на 31 декабря отчетного года	3300	38 543 414		32 997 502	758 663	7 046 864	79 346 443

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

			Изменения капитала за 2012 г.		
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.	На 31.12.2011 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	79 346 443	76 597 774	73 432 224

Отчет о движении денежных средств
за 2013 г.

		Коды
	Форма № 4 по ОКУД	**0710004**
	Дата	**31.12.2013**
Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**	по ОКПО	**76201586**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7841312071**
Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 34**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2013 г.	За 12 мес.2012 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	67 128 547	59 844 663
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	65 382 970	56 127 781
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	108 220	125 125
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1 637 357	3 591 757
Платежи - всего	4120	-55 519 470	-50 707 303
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-46 707 523	-43 079 168
в связи с оплатой труда работников	4122	-3 727 932	-3 346 071
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 988 709	-1 526 184
налога на прибыль организаций	4124		
прочие платежи	4129	-3 095 306	-2 755 880
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	11 609 077	9 137 360
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	189 119	860 806
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	88 919	791 806
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	48 901	

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	51 299	69 000
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-7 599 898	-11 265 304
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-5 962 270	-8 573 109
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		-400 000
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-580 424	-891 560
прочие платежи	4229	-1 057 204	-1 400 635
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-7 410 779	-10 404 498
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	83 384 444	31 494 380
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	83 384 444	31 494 380
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-88 082 554	-29 860 210
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-469 431	-187 865
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-87 613 123	-29 672 345
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-4 698 110	1 634 170
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-499 812	367 032
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	691 252	331 187
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	186 782	691 252
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-4 658	-6 967

Приложение к бухгалтерскому балансу

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении №3 к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31.03.2014

		Коды
	Форма № 1 по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.03.2014**
Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**	по ОКПО	**76201586**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7841312071**
Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 34**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	23 040	24 028	27 977
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	84 459 629	85 772 923	87 031 461
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	14 177 125	14 167 125	14 153 069
	Отложенные налоговые активы	1180	70 931	575 007	281 364
	Прочие внеоборотные активы	1190	223 258	219 790	295 244
	ИТОГО по разделу I	1100	98 953 983	100 758 873	101 789 115
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 448 152	2 432 422	2 299 413
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	163 034	182 086	244 825

	Дебиторская задолженность	1230	17 042 458	15 741 351	14 799 007
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 761 264	1 820 198	1 672 693
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	244 696	186 782	691 252
	Прочие оборотные активы	1260	258 295	250 532	177 082
	ИТОГО по разделу II	1200	21 917 899	20 613 371	19 884 272
	БАЛАНС (актив)	1600	120 871 882	121 372 244	121 673 387

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2014 г.	На 31.12.2013 г.	На 31.12.2012 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 711 094	9 711 902	9 760 573
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	758 663	758 663	590 992
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	9 750 301	7 046 864	4 417 195
	ИТОГО по разделу III	1300	82 049 072	79 346 443	76 597 774
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	20 375 688	19 852 260	25 498 687
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 530 242	5 016 680	3 698 783
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450			
	ИТОГО по разделу IV	1400	24 905 930	24 868 940	29 197 470
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	7 314 517	10 488 631	8 851 093
	Кредиторская задолженность	1520	6 283 218	6 438 774	6 699 772
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	319 145	229 456	327 278
	Прочие обязательства	1550			
	ИТОГО по разделу V	1500	13 916 880	17 156 861	15 878 143
	БАЛАНС (пассив)	1700	120 871 882	121 372 244	121 673 387

Отчет о финансовых результатах
за 3 месяца 2014 г.

		Коды
	Форма № 2 по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.03.2014**
Организация: **Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**	по ОКПО	**76201586**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7841312071**
Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями**	по ОКВЭД	**40.10.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**47 / 34**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6 стр. Б**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2014 г.	За 3 мес.2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	21 036 705	21 886 214
	Себестоимость продаж	2120	-17 421 707	-17 984 774
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 614 998	3 901 440
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 614 998	3 901 440
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	48 317	46 121
	Проценты к уплате	2330	-442 903	-573 946
	Прочие доходы	2340	504 613	1 774 357
	Прочие расходы	2350	-454 243	-1 856 614
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 270 782	3 291 358
	Текущий налог на прибыль	2410	-554 292	0
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	82 226	55 956
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	486 438	-539 202
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-504 076	-175 026
	Прочее	2460	3 777	1 727
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 702 629	2 575 403
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 702 629	2 575 403
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0007	0.00067
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента

Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

2013 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2013***

Квартал:

Информация приводится в приложении №4 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2013 год представлено в ежеквартальном отчете ОАО "ТГК-1" за 1 квартал 2013 года. В течение 2013 года изменения в учетную политику не происходили. Положение об учетной политике на 2014 год представлено в Приложении №5 к настоящему ежеквартальному отчету.

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2013	2014, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	930 013	214 711
Доля таких доходов в выручке от продаж %	1.38	1.02

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было

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

- процессы по искам государственных органов и общественных организаций в защиту неограниченного круга лиц, касающиеся качества горячей воды, поставляемой ОАО «ТГК-1» потребителям Санкт-Петербурга,

- процессы по искам государственных органов и общественных организаций в защиту неограниченного круга лиц, касающиеся исполнения требований Федерального закона от 07.12.2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части оснащения производственных площадок Общества локальными очистными сооружениями.

В случае принятия судебными органами решений не в пользу ОАО «ТГК-1» могут потребоваться

корректировки инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в сторону ее увеличения.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***38 543 414 165.714***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***38 543 414 165.714***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:
В соответствии со ст.7.1. Устава Эмитента уставный капитал Эмитента, составляющий 38 543 414 165 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот сорок три миллиона четыреста четырнадцать тысяч сто шестьдесят пять) рублей 71,4 (Семьдесят одна целая четыре десятых) копейки, разделен на 3 854 341 416 571 и 3/7 (Три триллиона восемьсот пятьдесят четыре миллиарда триста сорок один миллион четыреста шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят одна целая и три седьмых) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***0.0524***

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***«Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)***

Место нахождения: ***США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)***

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

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):
В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено

размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

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

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

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

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
В соответствии спунктами 12 и 13 Статьи 17 Устава Общества действуют следующие правила уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров:
17.12. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.
В указанные сроки сообщение должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, или вручено каждому из указанных лиц под роспись либо опубликовано в доступном для всех акционеров Общества печатном издании - в газете «Известия» и (или) «Невское время».
Кроме того сообщение размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.
17.13. В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
В соответствии с п. 14.11. Статьи 14 Устава Общества внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:
• его собственной инициативы,
• требования Ревизионной комиссии Общества,
• требования аудитора Общества,
• требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.
В соответствии с п. 17.9. Статьи 17 Устава Общества требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о

проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».
В соответствии с п. 17.10. Статьи 17 Устава Общества в течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.
В соответствии с п. 17.11. Статьи 17 Устава Общества решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней с момента принятия такого решения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
В соответствии с п. 14.3. Статьи 14 Устава Общества годовое Общее собрание акционеров проводится ежегодно в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.
Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:
В соответствии со статьей 17 Устава эмитента действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:
17.1. Повестка дня Общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества в период подготовки к проведению Общего собрания акционеров.
17.2. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества 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.
17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».
17.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня годового Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока поступления предложений, установленного настоящим Уставом.
17.5. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с даты его принятия.
17.6. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включить 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 чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 80 дней до даты проведения общего собрания акционеров.
2. Утратил силу с 1 июля 2012 года. - Федеральный закон от 07.12.2011 N 415-ФЗ.
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. 18.7. Статьи 18 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

8.1.4. 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 окончания последнего отчетного квартала 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

183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14

ИНН: ***5190141373***

ОГРН: ***1055100064524***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***90.34%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***95.03%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

2. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «ХТК»***

Место нахождения

184209 Россия, Мурманская область, г. Апатиты, Ленина 22 оф. 204

ИНН: ***5101360369***

ОГРН: ***1075101000215***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***50%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***50%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

3. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Место нахождения

196211 Россия, г.Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2А

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***74.9997%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***74.9997%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-Сервис»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ТГК-Сервис"***

Место нахождения

191123 Россия, г. Санкт-Петербург, Манежный переулок 19 стр. А оф. 10-Н

ИНН: ***7841430614***

ОГРН: ***1107847259740***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации: ***26%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2013 г.

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: ***ценные бумаги эмитента***

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: ***Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03***

Дата государственной регистрации выпуска: ***08.12.2011***

Регистрационный номер: ***4-03-03388-D***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Рус-Рейтинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Рус-Рейтинг»***

Место нахождения: ***129343, г. Москва, проезд Серебрякова, д. 6***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения рейтинга: www.rusrating.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: Рейтинг кредитоспособности «АА» по национальной шкале, прогноз «стабильный». Рейтинг кредитоспособности «ВВВ» по международной шкале, прогноз «стабильный».

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Рейтинг кредитоспособности «АА» по национальной шкале, прогноз «стабильный». Рейтинг кредитоспособности «ВВВ» по международной шкале, прогноз «стабильный».***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.02.2012	Рейтинг кредитоспособности «АА-» по национальной шкале, прогноз «стабильный».
02.11.2012	Рейтинг кредитоспособности «ВВВ-» по международной шкале, прогноз «стабильный».
27.03.2013	Рейтинг кредитоспособности «АА» по национальной шкале, прогноз «стабильный».
27.03.2013	Рейтинг кредитоспособности «ВВВ» по международной шкале, прогноз «стабильный».

Объект присвоения рейтинга: ***ценные бумаги эмитента***

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: ***Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04***

Дата государственной регистрации выпуска: ***08.12.2011***

Регистрационный номер: ***4-04-03388-D***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Рус-Рейтинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Рус-Рейтинг»***

Место нахождения: ***129343, г. Москва, проезд Серебрякова, д. 6***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
www.rusrating.ru

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Рейтинг кредитоспособности «АА» по национальной шкале, прогноз «стабильный». Рейтинг кредитоспособности «ВВВ» по международной шкале, прогноз «стабильный».***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.02.2012	Рейтинг кредитоспособности «АА-» по национальной шкале, прогноз «стабильный».
02.11.2012	Рейтинг кредитоспособности «ВВВ-» по международной шкале, прогноз «стабильный».
27.03.2013	Рейтинг кредитоспособности «АА» по национальной шкале, прогноз «стабильный».
27.03.2013	Рейтинг кредитоспособности «ВВВ» по международной шкале, прогноз «стабильный».

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***0.01***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***3 854 341 416 571.43***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): ***0***

Количество объявленных акций: ***674 494 100***

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: ***0***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0***

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.05.2005	1-01-03388-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
Права, предоставляемые акциями их владельцам, установлены Статьей 9 Устава Общества:

9.1. Акционеры – владельцы обыкновенных 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 настоящим 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 настоящим Уставом;
• получать дивиденды, объявленные Обществом;
• преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
• в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
• осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.
9.2. Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

В соответствии со Статьей 12 Устава:
12.1. 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, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». 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.
12.2. Дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества.
12.3. Решение о выплате дивидендов, размере дивиденда, сроку и порядку его выплаты по акциям каждой категории принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Срок выплаты дивидендов не может превышать 60 (шестьдесят) дней со дня принятия решения о выплате дивидендов. Общество не вправе предоставлять преимущество в сроках выплат дивидендов отдельным владельцам акций одной категории. Выплата объявленных по акциям каждой категории должна осуществляться одновременно всем владельцам акций данной категории.
12.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии со Статьей 18 Устава:
18.1. Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов 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. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Такие сведения отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***01***

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой)

день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-01-03388-D***

Дата государственной регистрации выпуска: ***21.02.2007***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Количество ценных бумаг выпуска: ***4 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***4 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***11.03.2014***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***Истечение срока обращения облигаций, исполнение обязательств в полном объеме***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***02***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-02-03388-D***

Дата государственной регистрации: ***21.10.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Номинал: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***09.07.2009***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***10***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***01.07.2014***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***03***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03 в количестве 2 000 000 (Двух миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-03-03388-D***

Дата государственной регистрации: ***08.12.2011***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***2 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***2 000 000 000***

Номинал: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***24.01.2012***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***14.12.2021***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***04***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 в количестве 2 000 000 (Двух миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-04-03388-D***

Дата государственной регистрации: ***08.12.2011***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска: ***2 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: ***2 000 000 000***

Номинал: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***23.03.2012***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***14.02.2022***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Государственный регистрационный номер выпуска (идентификационный номер выпуска)	Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)
4-01-03388-D	21.02.2007

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: ***Нет***

Лицо, предоставившее банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, добровольно принимает на себя обязательство раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета, сообщений о существенных фактах, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности: ***Нет***

По лицу, предоставившему банковскую гарантию либо поручительство по облигациям эмитента с обеспечением, в приложении к ежеквартальному отчету дополнительно раскрываются сведения в объёме, предусмотренном разделами I,II,III,IV,V,VI,VII,VIII ежеквартального отчета для эмитента ценных бумаг: ***Да***

Сведения о лице, предоставившем обеспечение

Полное фирменное наименование лица: ***Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1Финанс»***

Место нахождения

111020 Россия, г. Москва, пер. Солдатский 26 стр. 1

ИНН: ***7722599040***

ОГРН: ***1077746003224***

Вид предоставленного (предоставляемого) обеспечения: ***поручительство***

Размер (сумма) предоставленного (предоставляемого) обеспечения: ***4 000 000 000 и совокупный купонный доход RUR x 1***

Обязательства из облигаций, исполнение которых обеспечивается предоставленным (предоставляемым) обеспечением:
Поручитель, предоставивший обеспечение, несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Эмитентом обязательств по Облигациям.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем (предоставляющем) обеспечение по облигациям:

Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

В Приложении №6 к настоящему ежеквартальному отчету Эмитента содержатся сведения о поручителе, которым владеет Эмитент.

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

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

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: ***регистратор***

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "СР-ДРАГа"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32***

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: ***10-000-1-00291***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: ***23.12.2010***

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО ЗАО НРД***

Место нахождения: ***105066, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12***

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Данные о лицензии на осуществление деятельности депозитария на рынке ценных бумаг

Номер: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

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

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. N 146-ФЗ и часть вторая от 5 августа 2000 г. N 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ;
Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02 с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

Налоговые ставки

Вид дохода	*Юридические лица*		*Физические лица*	
	Резиденты	*Нерезиденты*	*Резиденты*	*Нерезиденты*
Купонный доход	*20%*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход реализации ценных бумаг	*20%*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход в виде дивидендов	*9%*	*15%*	*9%*	*15%*

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.
Вид налога – налог на доходы физических лиц.
Налогообложение доходов физических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ.
К доходам от источников в Российской Федерации относятся:
- доход в виде материальной выгоды, полученной от приобретения ценных бумаг, дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.
Налоговая база.
Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.
При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:
- ***купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;***
- ***купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.***

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

К указанным расходам относятся:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата фактического получения дохода:

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

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

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по

которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

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

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

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

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

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

К доходам относятся:

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

Налоговая база.

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

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

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

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

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

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: ***2009***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***28.06.2010***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***12.05.2010***

Дата составления протокола: ***30.06.2010***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

0.0000436687

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

168 314 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

165 074 729.94

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль за 2009 год.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***5***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***98.1***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
В течение 180 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: ***2010***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***27.06.2011***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***12.05.2011***

Дата составления протокола: ***28.06.2011***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

0.000046791

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

180 347 000

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

177 202 139.23

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль за 2010 год.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***5***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***98.3***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежные средства

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ «Об акционерных обществах»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.

Дивидендный период

Год: ***2011***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: ***18.06.2012***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***02.05.2012***

Дата составления протокола: ***21.06.2012***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

0.000048741

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

187 864 622.04

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

182 873 904.6

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***5***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***97.34***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Денежная форма.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных и акционерам, неявившимся к регистратору для получения дивидендов в наличной форме в сумме.

Дивидендный период

Год: ***2012***

Период: ***полный год***

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: ***Общее собрание акционеров (участников)***

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о

выплате (объявлении) дивидендов: ***17.06.2013***

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: ***30.04.2013***

Дата составления протокола: ***20.06.2013***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

0.000121805

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

469 478 005.95

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

462 219 358.74

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***14***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***98.5***

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
60 дней со дня принятия решения.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:
Денежная форма.

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:
Не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных и акционерам, неявившимся к регистратору для получения дивидендов в наличной форме.

Решение о выплате дивидендов по итогам 2008 года Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» не принималось.

8.8.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***01***

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-01-03388-D***

Дата государственной регистрации выпуска: ***21.02.2007***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: ***20.03.2007***

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: ***ФСФР России***

Количество облигаций выпуска: ***4 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***4 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход, номинальная стоимость

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	***Купон***
1-6 купон	***38,64***
7-10 купон	***42,38***
11-14 купон	***37,90***

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2007 год	***154 560 000,00***
2008 год	***102 071 693,00***
2009 год	***88 369 910,00***
2010 год	***92 646 612,00***
2011 год	***96 923 314,00***
2012 год	***63 646 276,90***
2013 год	***30 369 345,80***
2014 год	***15 184 672,90***

Номинальная стоимость:

2008 год	***2 856 497 000,00***
2012 год	***742 852 000,00***
2014 год	***400 651 000,00***

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

Купонный доход:

2007 год	***154 560 000,00***
2008 год	***102 071 693,00***
2009 год	***88 369 910,00***
2010 год	***92 646 612,00***
2011 год	***96 923 314,00***
2012 год	***63 646 276,90***
2013 год	***30 369 345,80,***
2014 год	***15 184 672,90***

Номинальная стоимость:

2008 год	***2 856 497 000,00***
2012 год	***742 852 000,00***
2014 год	***400 651 000,00***

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов: Отсутствуют

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: -

В 2008 в рамках реформирования РАО «ЕЭС России» при удовлетворении требований кредиторов было предъявлено к выкупу 2 856 497 ценных бумаг. Требования владельцев облигаций было удовлетворены.

Согласно условиям выпуска предусмотрена возможность пересмотра ставки купона по

усмотрению Эмитента и досрочного выкупа облигаций, начиная с купонного периода, на который не была установлена процентная ставка до даты размещения облигаций.
2 марта 2012 года по 11-14 купонам была установлена процентная ставка в размере 7,6% годовых, в связи с пересмотром процентной ставки владельцам облигаций была предоставлена возможность с 06 марта по 13 марта 2012 года предъявить ценные бумаги к выкупу.
К выкупу было предъявлено 742 852 ценных бумаг общей номинальной стоимостью 742 852 000 рублей.
11 марта 2014 года Общество погасило Облигации серии 01 в связи с истечением срока обращения. Выплачена номинальная стоимость находившихся в обращении Облигаций в размере 400 651 000 рублей. Обязательства исполнены в полном объеме.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***02***

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-02-03388-D***

Дата государственной регистрации выпуска: ***21.10.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата государственной регистрации уведомления об итогах выпуска: 09.07.2009. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход, номинальная стоимость

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	***Купон***
1-4 купон	***84,72***
5-8 купон	***33,41***
9-10 купон	***36,15***

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год
Купонный доход:

2010 год	***847 200 000,00***
2011 год	***847 200 000,00***
2012 год	***193 389 575,34***
2013 год	***231 346 522,34***

Номинальная стоимость:

2011 год	***2 105 813 000,00***
2013 год	***2 768 407 000,00***

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество):

денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:
Купонный доход:
2010 год 847 200 000,00
2011 год 847 200 000,00
2012 год 193 389 575,34
2013 год 231 346 522,34

Номинальная стоимость:
2011 год 2 105 813 000,00
2013 год 2 768 407 000,00

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

В случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов: Отсутствуют

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: -

26 июня 2013 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 9-10 купона займа серии 02 на уровне 7,25 % годовых от номинальной стоимости. 28 июня 2011 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 5-8 купона займа серии 02 на уровне 6,7% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-4 купонов составляла 16,99% годовых, обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска. В результате пересмотра ставки держатели облагаций получили возможность требовать досрочного выкупа облигаций по цене 100% от номинала.

Держатели облигаций серии 02 в 2011 году предъявили к выкупу всего 2 105 813 бумаг на общую сумму 2 105,813 млн рублей, что составило 42,1% от общего объема займа. Эмитент оплатил поданные к выкупу облигации по цене 100% от номинала. Отдельно рассчитывался накопленный доход, общая сумма выплат по нему составила 2,316 млн рублей. Агентом по оферте выступило ОАО «АБ «РОССИЯ».

Держатели облигаций серии 02 в 2013 году предъявили к выкупу всего 2 768 407 бумаг на общую сумму 2 768,407 млн рублей, что составило 55,4% от общего объема займа. Эмитент оплатил поданные к выкупу облигации по цене 100% от номинала. Отдельно рассчитывался накопленный доход, общая сумма выплат по нему составила 3,294 млн рублей. Агентом по оферте выступило Закрытое акционерное общество "ВТБ Капитал".

Всего в 2011 и 2013 годах держатели облигаций серии 02 предъявили к выкупу 4 874 220 бумаг на общую сумму 4 874,22 млн рублей, что составило 97,5% от общего объема займа. По итогам удовлетворения требований в обращении осталось 125 780 облигаций серии 02.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***03***

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-03-03388-D***

Дата государственной регистрации выпуска: ***08.12.2011***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата

представления (направления) в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 24.01.2012. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска: ***2 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***2 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	***Купон***
1 купон	***51,36***
2-3 купон	***37,90***
4-5 купон	***40,39***

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

2012 год	***178 520 000***
2013 год	***156 580 000***

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

2012 год	***178 520 000***
2013 год	***156 580 000***

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

20 декабря 2013 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 5 купона займа серии 03 на уровне 8,10% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1 купона составляла 10,3% годовых; ставка 2-3 купонов составляла 7,6% годовых, ставка 4 купона составляла 8,1% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***04***

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-04-03388-D***

Дата государственной регистрации выпуска: ***08.12.2011***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата государственной регистрации уведомления об итогах выпуска: 19.03.2012. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска: ***2 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***2 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	***Купон***
1-2 купон	***37,90***
3-4 купон	***40,39***
5 купон	***39,89***

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

2012 год	***75 800 000***
2013 год	***156 580 000***
2014 год	***80 780 000***

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

2012 год	***75 800 000***
2013 год	***156 580 000***
2014 год	***80 780 000***

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

20 февраля 2014 года ТГК-1 сообщила об установлении величины 5 купона займа серии 04 на уровне 8,0% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-2 купонов составляла 7,6% годовых; ставка 3-4 купонов составляла 8,1% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

8.9. Иные сведения

Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение №1. Приложение к бухгалтерскому балансу

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2013 год

	Коды
Дата (число, месяц, год)	31/12/2013
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

Организация: Открытое акционерное общество "ТГК-1"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	2013 г.	39 497	(11 520)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(15 469)
	5110	2012 г.	39 497	(7 570)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(11 520)
в том числе:													
Прочие	5101	2013 г.	39 497	(11 520)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(15 469)
	5111	2012 г.	39 497	(7 570)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(11 520)

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						выбыло объектов			переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	2013 г.	96 268 498	(16 960 246)	4 620 492	(133 518)	71 199	(7 551 681)	-	-	100 755 472	(24 440 708)
	5210	2012 г.	75 396 952	(11 181 956)	21 179 203	(307 657)	75 814	(5 854 104)	-	-	96 268 498	(16 960 246)
в том числе:												
Здания	5201	2013 г.	16 523 829	(1 790 489)	168 197	(14 310)	3 421	(457 318)	-	-	16 677 716	(2 244 386)
	5211	2012 г.	14 338 000	(1 385 986)	2 257 505	(71 676)	12 757	(417 260)	-	-	16 523 829	(1 790 489)
Сооружения и передаточные устройства	5202	2013 г.	19 939 205	(3 240 487)	387 694	(50 195)	10 322	(1 126 766)	-	-	20 276 704	(4 356 931)
	5212	2012 г.	16 219 131	(2 367 748)	3 739 229	(19 155)	6 075	(878 814)	-	-	19 939 205	(3 240 487)
Машины и оборудование	5203	2013 г.	59 164 998	(11 641 197)	3 959 443	(63 740)	53 643	(5 889 923)	-	-	63 060 701	(17 477 477)
	5213	2012 г.	44 260 506	(7 206 697)	15 101 408	(196 916)	45 647	(4 480 147)	-	-	59 164 998	(11 641 197)
Транспортные средства	5204	2013 г.	244 540	(155 697)	27 597	(3 322)	3 004	(27 372)	-	-	268 815	(180 065)
	5214	2012 г.	243 617	(130 704)	18 209	(17 286)	10 913	(35 906)	-	-	244 540	(155 697)
Производственный и хозяйственный календарь	5205	2013 г.	152 487	(73 736)	43 327	(312)	268	(31 670)	-	-	195 502	(105 138)
	5215	2012 г.	142 597	(50 699)	11 716	(1 826)	215	(23 252)	-	-	152 487	(73 736)
Многолетние насаждения	5206	2013 г.	6 185	(46)	-	-	-	(7)	-	-	6 185	(53)
	5216	2012 г.	6 185	(38)	-	-	-	(8)	-	-	6 185	(46)
Земельные участки	5207	2013 г.	77 824	-	-	(943)	-	-	-	-	76 881	-
	5217	2012 г.	36 803	-	41 607	(586)	-	-	-	-	77 824	-
Другие виды основных средств	5208	2013 г.	159 430	(58 594)	34 234	(696)	541	(18 605)	-	-	192 968	(76 658)
	5218	2012 г.	150 113	(40 084)	9 529	(212)	207	(18 717)	-	-	159 430	(58 594)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	2013 г.	7 723 209	8 782 809	(2 427 367)	(4 620 492)	9 458 159
	5250	2012 г.	18 561 806	12 678 698	(2 364 729)	(21 152 566)	7 723 209
незавершенное строительство	5241	2013 г.	7 408 671	6 452 706	-	(4 620 492)	9 240 885
	5251	2012 г.	18 324 673	10 328 429	(91 865)	(21 152 566)	7 408 671
оборудование к установке	5242	2013 г.	314 538	2 330 103	(2 427 367)	-	217 274
	5252	2012 г.	237 133	2 350 269	(2 272 864)	-	314 538

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	За 2013 г.	За 2012 г.
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 375 753	3 638 441
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(16 527)	(8 701)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	152 358	193 733	199 761
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	4 671 321	4 486 206	4 514 432

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	2013 г.	14 153 069	-	289 198	(275 142)	-	-	-	14 167 125	-
	5311	2012 г.	13 752 178	-	691 164	(290 273)	-	-	-	14 153 069	-
в том числе:											
Вложения в уставные капиталы, в том числе	5302	2013 г.	14 121 567	-		(10)	-	x	-	14 121 557	-
	5312	2012 г.	13 721 567	-	400 000	-	-	x	-	14 121 567	-
Вложения в уставные капиталы дочерних обществ	53021	2013 г.	13 670 667	-	-	(10)	-	x	-	13 670 657	-
	53121	2012 г.	13 670 667	-	-	-	-	x	-	13 670 667	-
Вложения в уставные капиталы зависимых обществ	53022	2013 г.	450 900	-	-	-	-	x	-	450 900	-
	53122	2012 г.	50 900	-	400 000	-	-	x	-	450 900	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе	5303	2013 г.	31 502	-	289 198	(275 132)	-	-	-	45 568	-
	5313	2012 г.	30 611	-	291 164	(290 273)	-	-	-	31 502	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	2013 г.	21 273	-	-	(8 000)	-	-	-	13 273	-
	53131	2012 г.	29 273	-	-	(8 000)	-	-	-	21 273	-
векселя третьих лиц	53032	2013 г.	10 229	-	289 198	(267 132)	-	-	-	32 295	-
	53132	2012 г.	1 338	-	291 164	(282 273)	-	-	-	10 229	-

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	2013 г.	1 672 693	-	221 565	(74 060)	-	-	-	1 820 198	-
	5315	2012 г.	1 723 632	-	8 000	(58 939)	-	-	-	1 672 693	-
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5306	2013 г.	1 574 500	-	8 000	(700)	-	-	-	1 581 800	-
	5316	2012 г.	1 571 600	-	8 000	(5 100)	-	-	-	1 574 500	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе	5307	2013 г.	98 193	-	213 565	(73 360)	-	-	-	238 398	-
	5317	2012 г.	152 032	-	-	(53 839)	-	-	-	98 193	-
векселя третих лиц	53071	2013 г.	-	-	128 146	(24 459)	-	-	-	103 687	-
	53171	2012 г.	17 092	-	-	(17 092)	-	-	-	-	-
другие	53072	2013 г.	98 193	-	85 419	(48 901)	-	-	-	134 711	-
	53172	2012 г.	134 940	-	-	(36 747)	-	-	-	98 193	-
Финансовых вложений - итого	5300	2013 г.	15 825 762	-	510 763	(349 202)	-	-	-	15 987 323	-
	5310	2012 г.	15 475 810	-	699 164	(349 212)		-	-	15 825 762	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло: себестоимость	выбыло: резерв под снижение стоимости	резервов от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	2013 г.	2 299 413	-	150 124 447	(149 991 438)	-	-	x	2 432 422	-
	5420	2012 г.	2 419 383	-	135 761 981	(135 881 951)	-	-	x	2 299 413	-
в том числе:											
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	2013 г.	2 267 413	-	28 005 799	(27 877 612)	-	-	-	2 395 600	-
	5421	2012 г.	2 367 383	-	25 276 435	(25 396 405)	-	-	-	2 267 413	-
затраты в незавершенном производстве	5403	2013 г.	-	-	61 056 913	(61 056 913)	-	-	-	-	-
	5423	2012 г.	-	-	55 242 773	(55 242 773)	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	2013 г.	32 000	-	61 061 735	(61 056 913)	-	-	-	36 822	-
	5424	2012 г.	32 000	-	55 242 773	(55 242 773)	-	-	-	32 000	-
и т.д.											

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
					поступление			выбыло						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание на финансовый результат	восстановление/ использование резерва	списание за счет резерва	перевод из долго- в краткосрочную задолженность (и наоборот)	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность -	5501	2013 г.	1 762	-	212 046	-	-	(2 338)	-	-	-	69 964	281 436	-
всего	5521	2012 г.	180 843	-	-	-	-	-	-	-	-	(179 081)	1 762	-
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	2013 г.	-	-	212 046	-	-	(2 338)	-	-	-	71 312	281 022	-
	5522	2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	2013 г.	1 762	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 348)	414	-
	5524	2012 г.	180 843	-	-	-	-	-	-	-	-	(179 081)	1 762	-
Краткосрочная дебиторская задолженность -	5510	2013 г.	15 851 050	(1 053 805)	81 753 016	206 058	(553 024)	(80 915 551)	(19 151)	261 286	(111 663)	(69 964)	16 693 795	(1 233 880)
всего	5530	2012 г.	14 586 162	(1 094 921)	75 432 776	443 871	(333 684)	(74 774 608)	(3 211)	361 779	(13 021)	179 081	15 851 050	(1 053 805)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	2013 г.	12 058 543	(1 053 805)	80 136 027	-	(553 024)	(78 689 102)	(19 151)	261 286	(111 663)	(71 312)	13 303 342	(1 233 880)
	5531	2012 г.	9 719 238	(1 094 921)	72 140 150	-	(333 684)	(69 784 621)	(3 211)	361 779	(13 021)	-	12 058 543	(1 053 805)
авансы выданные	5512	2013 г.	2 211 419	-	763 700	-	-	(1 751 687)	-	-	-	-	1 223 432	-
	5532	2012 г.	2 294 306	-	2 021 973	-	-	(2 104 860)	-	-	-	-	2 211 419	-
прочие дебиторы	5514	2013 г.	1 581 088	-	853 291	206 058	-	(474 762)	-	-	-	1 348	2 167 021	-
	5534	2012 г.	2 572 620	-	1 270 643	443 871	-	(2 885 127)	-	-	-	179 081	1 581 088	-
Итого	5500	2013 г.	15 852 812	(1 053 805)	81 965 064	206 058	(553 024)	(80 917 887)	(19 151)	261 286	(111 663)	x	16 975 231	(1 233 880)
	5520	2012 г.	14 767 005	(1 094 921)	75 432 776	443 871	(333 684)	(74 774 608)	(3 211)	361 779	13 021	x	15 852 812	(1 053 805)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.	
		по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов	по условиям договора	за вычетом резерва сомнительных долгов
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	7 108 316	5 874 436	5 348 859	4 295 064	4 680 949	3 586 028
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	7 107 736	5 873 856	5 348 859	4 295 064	4 680 949	3 586 028
прочие дебиторы	5543	580	580	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность (и наоборот)	
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2013 г.	25 498 687	23 222 187	-	(18 428 516)	-	(10 440 095)	19 852 263
	5571	2012 г.	22 242 415	27 749 138	-	(9 208 812)	-	(15 284 054)	25 498 687
в том числе:									
кредиты	5552	2013 г.	19 098 036	13 222 187	-	(18 428 516)	-	(10 039 447)	3 852 260
	5572	2012 г.	17 348 228	23 749 138	-	(9 208 812)	-	(12 790 518)	19 098 036
займы	5553	2013 г.	6 400 651	10 000 000	-	-	-	(400 651)	16 000 000
	5573	2012 г.	4 894 187	4 000 000	-	-	-	(2 493 536)	6 400 651
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2013 г.	15 550 865	177 532 668	3 183 550	(189 776 024)	(3 752)	10 440 095	16 927 405
	5580	2012 г.	17 208 067	150 478 147	3 072 447	(170 480 478)	(11 372)	15 284 054	15 550 865
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	2013 г.	4 551 843	55 320 916	-	(56 267 575)	-	-	3 604 984
	5581	2012 г.	4 422 790	61 978 494	-	(61 849 641)	-	-	4 551 843
задолженность перед персоналом организации	5562	2013 г.	172 327	3 714 668	-	(3 727 932)	-	-	159 063
	5582	2012 г.	157 726	3 360 672	-	(3 345 071)	-	-	172 327
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	2013 г.	87 289	1 117 763	1	(1 099 946)	-	-	85 107
	5583	2012 г.	54 171	1 035 452	-	(1 022 334)	-	-	87 289
задолженность перед бюджетом	5564	2013 г.	537 961	13 558 854	8 137	(13 334 940)	-	-	770 012
	5584	2012 г.	289 910	12 646 622	30	(12 398 601)	-	-	537 961
авансы полученные	5565	2013 г.	382 744	27 931 797	147 412	(28 074 764)	-	-	387 189
	5585	2012 г.	693 930	24 801 521	425 734	(25 538 441)	-	-	382 744
задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов	5566	2013 г.	-	-	469 478	(469 478)	-	-	-
	5586	2012 г.	-	-	187 865	(187 865)	-	-	-
прочие кредиторы	5567	2013 г.	987 808	15 401 145	-	(14 952 762)	(3 752)	-	1 432 439
	5587	2012 г.	1 345 264	42 930 859	-	(43 276 763)	(11 372)	-	987 808
кредиты	5568	2013 г.	5 890 316	59 252 389	1 783 613	(67 464 770)	-	10 039 447	9 500 997
	5588	2012 г.	9 070 168	3 724 727	1 910 075	(21 605 172)	-	12 790 518	5 890 316
займы	5569	2013 г.	2 960 777	1 235 136	774 907	(4 383 837)	-	400 651	987 634
	5589	2012 г.	1 174 088	-	548 743	(1 255 590)	-	2 493 536	2 960 777
Итого	5550	2013 г.	41 049 552	200 754 855	3 183 550	(208 204 540)	(3 752)	x	36 779 665
	5570	2012 г.	39 450 482	178 227 285	3 072 447	(179 589 290)	(11 372)	x	41 049 552

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	2013 г.	2012 г.
1	2	3	4
Материальные затраты	5610	44 645 848	42 381 408
Расходы на оплату труда	5620	3 492 286	3 307 162
Отчисления на социальные нужды	5630	932 390	856 631
Амортизация	5640	7 519 184	5 811 850
Прочие затраты	5650	4 467 205	2 885 722
Итого по элементам	5660	61 056 913	55 242 773
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	61 056 913	55 242 773

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало отчетного года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	327 278	616 982	(708 588)	(6 216)	229 456
обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5702	151 708	58 569	(155 672)	(6 196)	48 409
обязательства по оплате отпусков	5703	175 570	558 413	(552 916)	(20)	181 047
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5704	327 278	616 982	(708 588)	(6 216)	229 456

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало предыдущего года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец предыдущего года
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5710	523 159	675 949	(847 110)	(24 720)	327 278
в том числе:						
судебные разбирательства	5711	240 063	-	(236 205)	(3 858)	-
обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5712	113 045	151 708	(113 045)	-	151 708
обязательства по оплате отпусков	5713	170 051	524 241	(497 860)	(20 862)	175 570
в т.ч. со сроком погашения до 1 года	5714	523 159	675 949	(847 110)	(24 720)	327 278

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Полученные - всего	5800	212 408	761 289	740 377
в том числе:				
банковская гарантия	5801	212 408	758 852	740 377
имущество находящееся в залоге	5802	-	2 437	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
дебиторская задолженность	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	2013 г.	2012 г.
1	2	3	4
Получено бюджетных средств - всего	5900	37	34
в том числе:			
на текущие расходы	5901	37	34

Генеральный директор _____ Филиппов А. Н. Главный бухгалтер _____ Станишевская Р. В.

28 февраля 2014 г.

Приложение №2. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента

I. Общие сведения

1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, лит. Б.

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было 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 Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был 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 Обществу.

По состоянию на 31.12.2013 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,75%), концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество имело в своем составе 22 структурных подразделения, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
	Филиал «Невский»	
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
9	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
10	Дубровская ТЭЦ-8	187342, ЛО, г. Кировск, ул. Набережная, 37
11	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
12	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
13	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
	Филиал «Карельский»	
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
	Филиал «Кольский»	
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских ГЭС	184355, Мурманская область, Кольский р-н, п. Мурмаши, ул. Советская, 1
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Каскад Серебрянских ГЭС	184375, Мурманская область, Кольский р-н, гп. Туманный, ул. Энергетиков, д. 55
5	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт – в Финляндию и Норвегию).

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ: г. Санкт-Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью – 7 240 МВт и общей установленной тепловой мощностью – 14 221 Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 40%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт – Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества – Филиппов Андрей Николаевич.

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2013:

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Председатель Совета Директоров, Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;
2. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний;
3. Ежов Сергей Викторович – Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз»;
4. Ходурский Михаил Леонидович – Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»;
5. Филиппов Андрей Николаевич – Генеральный директор Общества;
6. Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
7. Кари Йоханнес Каутинен – Вице-президент корпорации Fortum, поглощения и слияния компаний;
8. Кукушкин Владимир Александрович – Заместитель Председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга;
9. Федоров Денис Владимирович – Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ОАО «Центрэнергохолдинг»;
10. Душко Александр Павлович – Заместитель начальника финансово-экономического департамента ОАО «Газпром»;
11. Чуваев Александр Анатольевич – Заместитель Председателя Совета Директоров, Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

Члены Правления Общества на 31.12.2013:

1. Филиппов Андрей Николаевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Заместитель генерального директора, директор филиала «Кольский» Общества;
3. Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора, директор филиала «Карельский» Общества;
4. Тузников Михаил Алексеевич – Директор по экономике и финансам Общества;
5. Лапутько Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора, главный инженер Общества, директор филиала «Невский» Общества;
6. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер Общества;
7. Ведерчик Вадим Евгеньевич – Директор по капитальному строительству Общества;
8. Соколов Андрей Геннадьевич – Директор по логистике Общества;
9. Маракин Юрий Вадимович – Директор по корпоративной защите Общества;
10. Кругляков Сергей Васильевич – Директор по маркетингу и сбыту Общества;
11. Лисицкий Эдуард Николаевич – Директор по развитию Общества.

Ревизионная комиссия:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Земляной Евгений Николаевич	ОАО «Газпром»	Председатель Ревизионной комиссии, Начальник отдела маркетинга в электроэнергетике управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
Анашкин Александр Николаевич	ОАО «Газпром»	Начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Ковалев Виталий Антатольевич	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления-начальник отдела организационного управления Департамента внутреннего аудита
Веккиля Ирья	Fortum Oyj	Менеджер, направление слияний и поглощений
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник Управления внутреннего аудита

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 961 человек в 2013 году;
- 7 097 человек в 2012 году;
- 7 134 человека в 2011 году.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом ОАО «ТГК-1» 29 декабря 2012 года № 217.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.	31 декабря 2011 г.
Доллар США	32,7292	30,3727	32,1961
Евро	44,9699	40,2286	41,6714

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной 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 ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 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 1 января 2002 года (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 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	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам государственной социальной сферы;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. Объекты основных средств, стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01.01.2011 учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке. До 01.01.2011 в составе материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав товаров.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по фактическим затратам на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу 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.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, работ, оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой готовой продукции, работ, услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по стоимости соответствующих партий.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

9. 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.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также высоколиквидные векселя Сбербанка РФ.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае несущественности указанных видов денежных потоков;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);

- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

11. 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.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

12. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснений «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

13. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства».

Суммы иных признанных оценочных обязательств, существующих на отчетную дату, относятся на прочие расходы либо признаются в составе кредиторской задолженности по выполнению обязательства, по которому они были созданы.

14. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

15. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

- продажей валюты;
- основных средств;
- ценных бумаг;
- материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

16. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Коммерческие расходы отсутствуют ввиду специфики деятельности Общества.

17. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировка данных предшествующего отчетного периода не производилась.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации, Финляндии и Норвегии. За исключением Российской Федерации доля ни одной из стран по отдельности в общей выручке Общества не превышает 10%, поэтому информация по географическим регионам деятельности не раскрывается.

Общество не раскрывает информацию по прочим сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых компаний.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

- 76 314 764 тыс. руб. на 31.12.2013;
- 79 308 252 тыс. руб. на 31.12.2012;
- 64 214 996 тыс. руб. на 31.12.2011.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

тыс. руб.

Наименование филиала	на 31.12.2013	на 31.12.2012	на 31.12.2011
филиал «Невский»	63 749 999	67 889 263	52 940 924
филиал «Кольский»	8 856 944	7 977 239	7 694 858
филиал «Карельский»	3 672 920	3 396 718	3 521 564
Управление ОАО «ТГК-1»	34 901	45 032	57 650
Итого	**76 314 764**	**79 308 252**	**64 214 996**

Общество арендует земельные участки и офисные помещения:

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2013 – 3 395 097 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2013 год – 18 892 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2013 – 623 922 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2013 год – 27 357 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2012 – 8 038 045 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2013 год – 39 124 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 664 кв. м., годовая сумма арендной платы – 979 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 531 985 кв. м., годовая сумма арендной платы – 5 126 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 7 965 кв. м., годовая сумма арендной платы – 90 795 тыс. руб.

3. Незавершенное строительство

В 2013 году продолжалась реализация масштабной инвестиционной программы ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1». Инвестиционная деятельность Общества осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства шла работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

Инвестиционная программа на 2013 год утверждена Советом директоров Общества 17.12.2012 (Протокол № 12 от 20.12.2012), с корректировкой в части приоритетного инвестиционного проекта «Центральная ТЭЦ (Строительство ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2)» утвержденной Советом директоров Общества Протокол № 5 от 07.10.2013.

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии.

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2013 год составил 6 654 731 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» – 5 341 235 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» – 893 402 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» – 420 094 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств, в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1», составил 4 620 494 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» – 2 619 999 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» – 1 363 738 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» – 636 757 тыс. руб. без НДС.

В части приоритетных проектов ОАО «ТГК-1» были проведены следующие работы:

По проекту строительства второго энергоблока ПГУ-450 № 2 Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) в 2012 году завершено строительство и осуществлен ввод в эксплуатацию основных объектов, в 2013 году был выполнен следующий комплекс работ:

- получено положительное заключение государственной экспертизы проекта «Строительство береговой насосной станции добавочной воды» № 78-1-4-0470-13 от 18.10.2013;
- завершены работы по благоустройству территории Правобережной ТЭЦ;
- завершены работы по доработке поверхности градирни № 1 Правобережной ТЭЦ с приведением её в соответствии с фирменным стилем ОАО «ТГК-1»;

- принята в опытную эксплуатацию структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений (СМИС) Правобережной ТЭЦ.

По проекту реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС в 2013 году был выполнен следующий комплекс работ:

- В марте 2013 года Объект № 12 ГА № 2 Светогорской ГЭС-11 аттестован на ОРЭМ по выделенной ГТП GLENEN53 с 01.04.2013.
- По объекту № 5 Лесогорская ГЭС-10. ГА № 4:
  - 11.03.2013 начат монтаж оборудования гидротурбины и гидрогенератора Объект № 5 *Лесогорской ГЭС-10 ГА № 4;*
  - введена в эксплуатацию система виброконтроля ГЭС-10 и ГЭС-11;
  - завершена разработка рабочего проекта реконструкции ГА-4 ГЭС-10;
  - изготовлено и доставлено на площадку все основное и вспомогательное оборудование Объекта № 5 Лесогорской ГЭС-10 ГА № 4;
  - завершен монтаж основного и вспомогательного оборудования (генератор, турбина);
  - завершены индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем ГА-4 ГЭС-10;
  - проведено комплексное опробование ГА-4 ГЭС-10;
  - ГА-4 ГЭС-10 введен в эксплуатацию;
  - Мощность ГА-4 ГЭС-10 аттестована в ОАО «СО ЕЭС».

В 2013 году с вводом последнего гидроагрегата № 4 Лесогорской ГЭС-10. завершается реконструкция Каскада Вуоксинских ГЭС.

По проекту подключения ЭС-2 Центральной ТЭЦ, Василеостровской ТЭЦ и Выборгской ТЭЦ ОАО «ТГК-1» к сетям коммунального водоснабжения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2013 году:

- завершены строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по реконструкции водоподготовительной установки Выборгской ТЭЦ-17, Василеостровской ТЭЦ-7 филиала «Невский» и осуществлен ввод объектов в эксплуатацию;
- работы по техническому перевооружению системы подпитки теплосети ЭС-2 Центральной ТЭЦ с подпиткой от городского водопровода (II очередь) и осуществлен ввод объектов в эксплуатацию;
- в полном объеме оказана услуга ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по ликвидации технологических ограничений для возможности подключения к сетям водоснабжения Выборгской ТЭЦ-17;
- оказана услуга по ликвидации технологических ограничений для возможности подключения к сетям водоснабжения ЭС-2 Центральной ТЭЦ (I этап – строительство двух водопроводных вводов диаметром 700 мм от сети коммунального водопровода со стороны Синопской наб. до границ земельного участка.

По проекту «Техническое перевооружение и реконструкция ЭС-2» (строительство ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ) в 2013 году был выполнен следующий комплекс работ:

- продолжаются работы по переводу существующего трансформатора Т-1;
- подрядные организации ведут монтаж оборудования КРУ-6 кВ, токопроводов от новых трансформаторов к ячейкам КРУ-6 кВ, оборудования РЗА;

- заканчиваются отделочные работы в помещениях здания ЗРУ-110/6 кВ, работы по устройству полов, фасадов здания ЗРУ-110/6 кВ;
- заканчивается монтаж оборудования системы вентиляции, кондиционирования, АСУ ТП, ТМиС;
- выполнены испытания наружных и внутренних инженерных сетей (водоснабжение, канализация, отопление) ЗРУ;
- выполнены работы по переводу существующих трансформаторов Т-3, Т-2 с ОРУ-110 кВ на КРУЭ-110 кВ, а также монтаж новых трансформаторов Т-1Н, Т-2Н, Т-3Н, Т-4Н;
- выполнен 1 этап работ по благоустройству территории.

По проекту строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ по 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ в 2013 г был выполнен следующий комплекс работ:

- заключен договор аренды земельного участка (без права на строительство объектов недвижимости). Произведена государственная регистрация;
- поданы документы на приобретение в собственность земельного участка в целях получения права на строительство объектов недвижимости. Заключение договора купли-продажи земельного участка ожидается в 1 квартале 2014 года;
- разработан проект демонтажа зданий и сооружений, попадающих в пятно застройки;
- ведётся разработка проектной документации;
- ведётся разработка технических требований на изготовление оборудования;
- ведётся получение технических условий на подключение к сетям инженерно-технического обеспечения;
- ведётся демонтаж недействующей дымовой трубы Н=150м, расположенной в зоне застройки;
- заключён договор с ЗАО «УК ОПЭК» на выполнение работ подготовительного периода строительства;
- создана и передана Подрядчику геодезическая разбивочная основа;
- Начаты работы подготовительного периода строительства (расчистка территории, устройство ограждения площадки строительства, демонтаж зданий и сооружений, вынос сетей инженерно-технического обеспечения);
- Заключен договор генподряда с ЗАО «УК ОПЭК» на выполнение работ основного периода строительства.

Строительство двух блоков ГТУ ТЭЦ 2*50 МВт (2*60 Гкал/час) осуществляется ООО «МРЭС» по арендной схеме, для этого заключен предварительный договор аренды между ОАО «ТГК-1» и ООО «МРЭС». Взаимодействие между ОАО «ТГК-1» и ООО «МРЭС» определяется Соглашением о реализации инвестиционного проекта «ЭС-1 Центральной ТЭЦ. Строительство тепловой газотурбинной электростанции (ГТУ-ТЭЦ)».

По проекту строительства объединённого вспомогательного корпуса (ОВК) Первомайской ТЭЦ-14 в 2013 году выполнен следующий комплекс работ:

- в рамках работ подготовительного периода завершен демонтаж подкрановых путей и галерен угольного транспортера;
- выполнено устройство временных автодорог;
- выполнено свайное основание под баки-аккумуляторы и баки перелива;
- выполнено свайное основание и устройство фундаментов под водогрейные и паровые котлы ОВК, тягодутьевые механизмы паровых котлов;

- завершены работы по забивке свай под фундаменты главного корпуса ОВК. Начаты работы по монтажу металлоконструкций каркаса ОВК в осях 1-5;
- начата поставка водогрейных и паровых котлов.

По проекту строительства хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ) Первомайской ТЭЦ-14 в 2013 году выполнен следующий комплекс работ:

- завершены работы по устройству кровли и стеновых панелей, выполнены работы по монтажу оконных и дверных проемов здания насосной;
- окончен монтаж резервуаров мазутного и дизельного топлива, завершены работы по тепловой изоляции мазутных баков;
- выполнен монтаж баков сбора конденсата;
- завершены работы по устройству защитного ограждения бакового хозяйства;
- начат монтаж насосного оборудования в помещении дизельной насосной.

По приоритетному проекту филиала «Кольский» «ГЭС-10: реконструкция гидротурбин с заменой рабочего колеса»:

По итогам 2013 года выполнен полный объем работ по модернизации ГА № 1 (агрегат введен в эксплуатацию), произведена частичная поставка оборудования для ГА № 2.

По проекту «Реконструкция Апатитской ТЭЦ (для обеспечения теплоснабжения г. Кировск)»: работы выполнены в полном объеме и оформлены акты ввода объекта в эксплуатацию. Финансирование данного проекта выполнено на 100,0%.

По проекту «ГЭС-13: реконструкция водосброса» выполнены работы по договору на инженерные изыскания.

В целом по ОАО «ТГК-1» выполнен комплекс работ в области:

Надежности:

- Выполнение предписаний надзорных органов;
- Обеспечение заданного уровня надежности;
- Повышение эффективности работы оборудования.

Выполнены следующие крупные работы:

- модернизация системы управления эн/бл № 1 ТЭЦ-22;
- модернизация и установка коммерческих узлов учета тепловой энергии на коллекторах ТЭЦ-5;
- модернизация тепловых сетей т/м 1-2 мкр. и 3-4 мкр. (г. Кировск) Дуброская ТЭЦ;
- модернизация узлов учета городской воды и тепловой энергии на Северной ТЭЦ;
- реконструкция тепловых сетей на Апатитской ТЭЦ;
- восстановительные работы по устранению последствий чрезвычайной ситуации на Маткожненской ГЭС на Каскаде Выгских ГЭС;
- реконструкция градирни № 2 на Петрозаводской ТЭЦ;
- реконструкция теплофикационной установки на Петрозаводской ТЭЦ;
- мероприятия по обеспечению непрерывной циркуляции сетевой воды в МТС ПТЭЦ в летний период-секционирование МТС на Петрозаводской ТЭЦ;
- реконструкции щита собственных нужд 380 В Кондопожской ГЭС на Каскаде Сунских ГЭС.

Автоматическая система контроля и учета энергоресурсов:

По филиалу «Невский» завершены строительно-монтажные работы и введены в:

- промышленную эксплуатацию АИИС КУЭ ТЭЦ-7, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22;
- промышленную эксплуатацию СОТИ АССО ТЭЦ-15, ТЭЦ-21, ГЭС-9, ГЭС-12;
- опытную эксплуатацию АИИС КУЭ ТЭЦ-15, ТЭЦ-21, ГЭС-9, ГЭС-12.

По филиалу «Кольский» завершены строительно-монтажные работы и введены в промышленную эксплуатацию СОТИ АССО ГЭС-1, 2, 3, 10, 11, 15, 16, 18, 19.

По филиалу «Карельский» завершены строительно-монтажные работы и введены в опытную эксплуатацию СОТИ АССО ГЭС-9, 10, проведены комплексные испытания СОТИ АССО ГЭС-16.

ИТ-инфраструктуры:

- завершено Строительство ВОЛС на участке ГЭС1-АТЭЦ (1 этап: участок ГЭС1-оп. № 99, ВЛ-111) филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
- завершен 2 этап по Модернизации АТС филиала «Кольский»;
- завершено строительство ВОЛС (волоконно-оптических линий связи) ГЭС-9 – ГЭС-10 филиала «Кольский»;
- выполнены работы по модернизации серверов РАС ГЭС-6, ГЭС-10, ГЭС-11, ТЭЦ-14, ТЭЦ-22, ТЭЦ-5.

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 18 раздела III.

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений не создавался, в связи с тем, что в отношении них не были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости.

Долгосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения			В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
1	2	3	4	5	6	7
Корпоративные ценные бумаги	14 118 957	14 118 957	13 718 957	-	-	-

В составе долгосрочных финансовых вложений бухгалтерского баланса отражен беспроцентный долгосрочный заем, выданный ЗАО «Энергоинвест». Общая величина беспроцентного займа составляет 30 073 тыс. руб., 30 773 тыс. руб. и 35 873 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года, 31 декабря 2012 года и 31 декабря 2011 года соответственно. В течение 2013 года было произведено погашение займа на 700 тыс. руб. Согласно дополнительному соглашению к договору займа часть в сумме 8 000 тыс. руб. переведена в состав краткосрочных финансовых вложений. На заем, подлежащий погашению в период от 1 до 3 лет, приходится 13 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года, 21 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года и 22 600 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, в том числе отражены:

тыс. руб.

Показатель	Финансовые вложения			В том числе финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
1	2	3	4	5	6	7
Векселя третьих лиц*	32 295	10 229	1 338	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	14 134 830	14 142 840	13 750 840	-	-	-

* Указанные векселя являются беспроцентными.

В 2013 году обществом произведено списание на финансовый результат финансовых вложений на сумму 10 тыс. руб. в связи с ликвидацией ООО «Ладогаинвест» (свидетельство 78 008792730 от 22.02.2013).

5. Материалы и товары для перепродажи

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.

тыс. руб.

Наименование статьи	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
Топливо	1 595 125	1 509 484	1 639 019
Запасные части	428 821	395 577	419 734
Сырье и материалы	371 654	362 352	328 256
Итого	**2 395 600**	**2 267 413**	**2 387 009**

6. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

тыс. руб.

Наименование вида расходов	На 31.12.13		На 31.12.12		На 31.12.12	
	Долго-срочная часть	Кратко-срочная часть	Долго-срочная часть	Кратко-срочная часть	Долго-срочная часть	Кратко-срочная часть
Затраты на приобретение программного обеспечения	208 420	226 949	270 285	151 861	347 123	129 592
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	3 964	4 835	8 815	5 012	14 188	5 691
Прочие	7 406	18 748	16 144	20 209	31 651	37 238
Итого	**219 790**	**250 532**	**295 244**	**177 082**	**392 962**	**172 521**

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию:

- на 31 декабря 2013 г. – 219 790 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 295 244 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 392 962 тыс. руб.

Расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев после отчетной даты отражены по строке 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса по состоянию:

- на 31 декабря 2013 г. – 250 532 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 177 082 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 172 521 тыс. руб.

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

- на 31 декабря 2013 г. – 182 086 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 244 825 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 267 572 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

- на 31 декабря 2013 г. – 19 224 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 20 483 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 28 892 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

- в 2013 г. – 22 061 тыс. руб.;
- в 2012 г. – 60 527 тыс. руб.;
- в 2011 г. – 73 739 тыс. руб.

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

При осуществлении текущей деятельности Общество приобретает электроэнергию у сторонних поставщиков. Сумма непредъявленного к возмещению налога на добавленную стоимость составляет:

- на 31 декабря 2013 г. – 98 606 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 119 848 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 125 828 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

В бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность» отражены суммы в размере:

- на 31 декабря 2013 г. – 15 741 351 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 14 799 007 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 13 672 084 тыс. руб.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет:

- на 31 декабря 2013 г. в сумме 281 436 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис № 2 Кировского района» по договору теплоснабжения в сумме 56 572 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 212 046 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, персонала Кольского филиала по договорам купли-продажи основных средств в сумме 12 403 тыс. руб. со сроком погашения в 2020 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 415 тыс. руб.
- на 31 декабря 2012 г. в сумме 1 762 тыс. руб., задолженность персонала по ссудам.
- на 31 декабря 2011 г. в сумме 180 843 тыс. руб., задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в размере 176 518 тыс. руб. со сроком погашения в 2013 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 4 325 тыс. руб.
- на 31 декабря 2013 года сумма долгосрочных авансов выданных составляет 0 тыс. руб., на 31 декабря 2012 года сумма долгосрочных авансов выданных составляет 0 тыс. руб. и на 31 декабря 2011 года сумма долгосрочных авансов выданных составляет 203 446 тыс. руб., в том числе связанных с выполнением строительных работ 203 446 тыс. руб. в соответствии с письмом Минфина РФ от 11 апреля 2011 года № 07-02 06/42 отражены в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

Дебиторская задолженность платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, составляет:

Покупателям и заказчикам:

- на 31 декабря 2013 г. – 12 069 462 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 11 004 738 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 8 624 315 тыс. руб.

Показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет:

- на 31 декабря 2013 г. – 1 233 880 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 1 053 805 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 1 094 921 тыс. руб.

Начисление резерва было произведено по дебиторской задолженности, которая по оценке Общества возможно с высокой степенью вероятности не будет погашена.

Прочим дебиторам:

- на 31 декабря 2013 г. – 2 167 021 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 1 581 088 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 2 572 620 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам не начислялся.

Авансы по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченные другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров:

- на 31 декабря 2013 г. – 1 223 432 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 857 445 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 2 211 419 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 2 135 823 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2011 г. – 2 294 306 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 2 150 283 тыс. руб.

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров.

Основные контрагенты по авансам выданным представлены ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
ГУП Водоканал	391 555	689 994	90 707
ЗАО «Газпром межрегионгаз СПб»	334 355	-	-
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	190846	4 758	6947
УК ОПЭК	126 901	633 810	900 442
ООО «АНДРИТЦ ГИДРО»	93 938	226 148	193 933
ОАО «Силовые машины»	27 603	466 402	665 087
СевЗапНТЦ	20 619	20 619	20 619
ООО «ТГК Сервис»	13 787	65 860	13 851
ОАО «Ленэнерго»	6 688	6 176	13 631
ООО «ППТК»	5 401	-	-
ОАО «Электроцентромонтаж»	1 370	1 370	105 274
ЗАО «Трест Севзапэнергомонтаж»	-	-	32 860
ЗАО «ЭЦМ-Петербург»	-	-	22 144
ЗАО «Энергоинжиниринг»	-	-	18 780
ООО «ПетербургГаз»	-	16 263	16 263
СПб ГАУ ЦГЭ	-	2 162	-
Прочие	10 369	77 857	193 768
Итого	**1 223 432**	**2 211 419**	**2 294 306**

В составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
Прочая дебиторская задолженность *	1 809 989	1 497 828	1 132 217
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	298 390	42 688	460 224
Пени и штрафы по договорам	49 236	32 608	20 564
Переплата по налогам в федеральный бюджет	7 383	6 839	1 130 981
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	2 224	2 822	9 017
Переплата по налогам в местный бюджет	213	65	459
Векселя к полученню	-	-	-

* В том числе на 31.12.13:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 536 808 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 49 819 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 58 822 тыс. руб.

В том числе на 31.12.12:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 541 419 тыс. руб.;

- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 49 755 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 57 683 тыс. руб.

В том числе на 31.12.11:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 542 030 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 156 062 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 26 131 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 104 126 тыс. руб.

В 2013 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 84 405 тыс. руб., в 2012 году – 1 099 122 тыс. руб. и в 2011 году – 461 871 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 1 820 198 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года, в сумме 1 672 693 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года и в сумме 1 723 632 тыс. руб. на 31 декабря 2011 года, в том числе сумма векселей третьих лиц 103 687 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 17 092 тыс. руб. соответственно. Указанные векселя являются беспроцентными.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

тыс. руб.

Показатель	Краткосрочные финансовые вложения		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
Корпоративные ценные бумаги	103 687	-	17 092

Предоставленные займы:

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Мурманская ТЭЦ»*	1 565 000	1 565 000	1 565 000
ЗАО «Энергоинвест»	16 800	9 500	6 600
Итого	**1 581 800**	**1 574 500**	**1 571 600**

* Задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 536 808 тыс. руб. на 31.12.2013, 541 419 тыс. руб. на 31.12.2012 и 542 030 тыс. руб. на 31.12.2011 включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	3 854 341 416 571	38 543 414 165,71
В том числе: владеющие более 5% акций:		
юридические лица:	3 725 346 811 059	37 253 468 110,59
физические лица:	-	-
Итого	**3 854 341 416 571**	**38 543 414 165,71**

По состоянию на 31 декабря 2013 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2013 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600

Переоценка внеоборотных активов сформирована с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества.

тыс. руб.

Наименование капитала	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
Дооценка объектов основных средств	9 711 901	9 760 573	10 076 655

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за 2012 год чистая прибыль Общества в размере 167 671 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2013 величина резервного фонда составила 1,97% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

- за 2012 г. – 469 478 тыс. руб.;

Аналогично:

- за 2011 г. – 187 865 тыс. руб.;
- за 2010 г. – 180 349 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2013 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

11. Кредиты и займы

Общая сумма кредитов и займов полученных составила:

тыс. руб.

	Кредиты	Займы
в 2013 г.	72 149 308	11 235 136
в 2012 г.	27 494 680	3 999 700
в 2011 г.	57 750 118	2 000 000

Общая сумма кредитов и займов погашенных (без учета процентов) составила:

тыс. руб.

	Кредиты	Займы
в 2013 г.	83 980 865	3 632 258
в 2012 г.	28 929 493	742 852
в 2011 г.	47 851 042	2 167 976

Кредиты полученные:

тыс. руб.

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11
ОАО «Сбербанк России»	руб.	30.01.2014-30.03.2016	4 203 544	-	-
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	29.01.2014-22.05.2015	2 351 942	-	-
Nordic Investment Bank	евро	15.10.2019	1 254 332	-	-
ОАО «МДМ Банк»	руб.	15.01.2014	1 210 964	-	-
ОАО «АБ» РОССИЯ»	руб.	25.04.2014	1 000 000	-	-

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.13	Сумма кредита по состоянию на 31.12.12	Сумма кредита по состоянию на 31.12.11
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	24.07.2015-27.06.2016	897 786	-	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	25.12.2014-29.12.2014 (на 31.12.2012:11.12.2014-29.12.2014,на 31.12.2011: 28.12.2012-29.03.2013)	708 093	4 010 287	4 008 077
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	04.02.2014	700 852	-	-
ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	руб.	26.12.2014 (на 31.12.2012:17.12.2014)	700 000	100 000	-
ОАО «ВБРР»	руб.	29.03.2015	186 374	-	-
Nordic Investment Bank	евро	15.01.2014	105 409	283 446	512 600
Nordic Environment Finance Corporation	евро	15.03.2015	33 962	50 655	52 904
ЗАО «ЮниКредит Банк»	евро	26.03.2014	-	885 311	-
ОАО «АБ» РОССИЯ»	руб.	16.02.2013	-	-	1 200 000
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	29.10.2012	-	-	2 001 836
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	31.05.2014	-	1 001 525	-
ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	руб.	11.01.2012	-	-	678 416
ОАО «Сбербанк России»	руб.	24.12.2012	-	-	2 701 982
ОАО «Сбербанк России»	руб.	30.11.2012	-	-	1 000 734
ОАО «Сбербанк России»	руб.	29.03.2013	-	2 500 915	3 502 570
ОАО «Сбербанк России»	руб.	13.12.2013	-	2 502 582	1 000 518
ОАО «Сбербанк России»	руб.	13.06.2014	-	3 503 443	-
ОАО «ТрансКредит-Банк»	руб.	30.06.2014	-	7 054 546	4 568 544
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	29.10.2012	-	-	1 680 617
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	31.01.2013	-	-	1 124 711
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	31.03.2014	-	493 468	-
ЗАО «ЮниКредит Банк»	руб.	24.04.2014	-	2 001 515	-
ОАО «МТС-Банк»	руб.	06.06.2013	-	600 659	600 661
ОАО «ВБРР»	руб.	01.12.2011	-	-	294
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	27.05.2013-30.12.2013	-	-	1 783 924
Итого	**руб.**		**13 353 258**	**24 988 352**	**26 418 388**
В том числе со сроком погашения до 1 года			9 500 998	5 890 316	9 070 160

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2013, 2012 и 2011 гг. варьировались от 8,0% до 9,1%, от 6,7% до 9,5% и от 5,9% до 9,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2013, 2012 и 2011 гг. варьировались от 6,7% до 9,5%, от 4,0 % до 7,14% и от 3,4% до 6,75% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займы полученные:

тыс. руб.

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.13	Сумма займов по состоянию на 31.12.12	Сумма займов по состоянию на 31.12.11
ОАО «Газпром»	руб.	28.10.2016	10 000 000	-	-
Облигационный заем (04)	руб.	14.02.2022	2 056 380	2 002 500	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	09.01.2015	2 014 438	2 002 322	-
Облигационный заем (03)	руб.	13.12.2021	2 003 100	2 052 500	2 002 260
Облигационный заем (01)	руб.	11.03.2014	409 998	409 918	1 171 828
Облигационный заем (01) – сделка РЕПО	руб.	11.03.2014	377 937	-	-
Облигационный заем (02)	руб.	01.07.2014	125 780	2 894 187	2 894 187
Прочие	руб.	31.10.2011	-	-	8
Итого			**16 987 633**	**9 361 428**	**6 068 283**
В том числе со сроком погашения до 1 года			987 633	2 960 777	1 174 096

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2013 г., 2012 г. и 2011 г. варьировались от 7,6% до 8,5%, от 7,6% до 10,3% и от 6,7% до 16,99% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2013 г. варьировались от 5,3% до 7,6%, в 2012 г. процентная ставка составляла 6,7%, в 2011 г. процентные ставки варьировались от 6,7% до 16,99% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2013 году 580 424 тыс. руб. (в 2012 году – 891 560 тыс. руб., в 2011 году – 697 177 тыс. руб.).

Общество в 2007 году выпустило облигации серии 01. Срок обращения облигаций 7 лет (до 11.03.2014). 11.09.2013 был заключен договор РЕПО с открытой датой между ОАО «ТГК-1» и ОАО «АЛЬФА-БАНК», предполагающий, что ОАО «АЛЬФА-БАНК» 13.09.2013 покупает у ОАО «ТГК-1» ценные бумаги в количестве 742 852 штук, общая номинальная стоимость которых составляет 742 852 тыс. руб., и уплачивает ОАО «ТГК-1» 371 284,86 тыс. руб. В связи с тем, что Договор РЕПО имеет открытую дату, ОАО «ТГК-1» в срок до 11.03.2014 выкупает обратно у ОАО «АЛЬФА-БАНК» данные ценные бумаги.

Общество в 2009 году выпустило облигации серии 02. Срок обращения облигаций 5 лет (до 01.07.2014). По условиям выпуска облигаций серии 02 предусмотрена оферта 08.07.2013. К выкупу было предъявлено 2 768 407 ценных бумаг общей номинальной стоимостью 2 768 407 тыс. руб. По итогам удовлетворения требований в обращении осталось 125 780 облигация серии 02 (около 2,5% от объема выпуска).

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.12.2021).

Общество в 2012 году выпустило облигации серии 04. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.02.2022).

Общество в 2012 году получило заем от ООО «Газпром энергохолдинг» в сумме 2 000 000 тыс. руб. Срок погашения 09.01.2015.

Общество в 2013 году получило заем от ОАО «Газпром» в сумме 10 000 000 тыс. руб. Срок погашения 28.10.2016.

Информация о кредитных линиях:

тыс. руб.

	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества, тыс. руб.	**33 600 000**	**32 100 000**	**24 625 500**
ОАО «Банк ВТБ» (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	15 000 000	4 000 000	4 325 500
ОАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	6 500 000	-	-
ОАО «Альфа-Банк»	6 000 000	6 000 000	6 000 000
ОАО АКБ «РОСБАНК»	3 000 000	3 000 000	3 000 000
ОАО «МДМ Банк»	2 000 000	1 500 000	1 500 000
ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	1 100 000	800 000	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	-	7 000 000	7 000 000
ОАО «ВБРР»	-	300 000	300 000
ОАО «Сбербанк России» (невозобновляемая кредитная линия)	-	9 500 000	2 500 000
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом, тыс. руб.	**22 479 022**	**10 500 000**	**11 307 461**
ОАО «Банк ВТБ» (ОАО «ВТБ Северо-Запад»)	13 407 085	-	325 500
ОАО «Альфа-Банк»	4 916 441	5 000 000	4 000 000
ОАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	2 305 496	-	-
ОАО «МДМ Банк»	800 000	1 500 000	1 500 000
ОАО АКБ «РОСБАНК»	650 000	3 000 000	1 217 390
ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	400 000	700 000	-
ОАО «ТрансКредитБанк»	-	-	2 464 571
ОАО «ВБРР»	-	300 000	300 000
ОАО «Сбербанк России» (невозобновляемая кредитная линия)	-	-	1 500 000

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец завершенного финансового года (2013, 2012, 2011), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

12. Информация, связанная с полученными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.13:

- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.

- банковская гарантия № 543 BGB1200433 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 09.08.2012. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 18 475 тыс. руб. Срок действия гарантии до 24.11.2014.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.12:

- банковская гарантия № IGR07/MSHD/4282 под аванс выданный в соответствии с условиями договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.2007 Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012.
- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.
- банковская гарантия № 543 BGB1200433 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 09.08.2012. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 18 475 тыс. руб. Срок действия гарантии до 24.11.2014.
- договор залога имущества б/н от 01.11.2012 в обеспечение исполнения обязательств по договору аренды, залогодатель сельскохозяйственный производственный кооператив рыболовецкий колхоз «Океан», на сумму 2 437 тыс. руб. Срок действия до 31.03.2013.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.11:

- банковская гарантия № IGR07/MSHD/4282 под аванс выданный в соответствии с условиями договора с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, от 04.07.2007 Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012.
- банковская гарантия № 543 BGB1100385 под аванс выданный в соответствии с договором с ООО «АНДРИТЦ Гидро» по реконструкции Иовской ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала Кольский, от 28.09.2011. Гарантия выдана ООО «Дойче Банк» на сумму 193 933 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.11.2014.

13. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. *(п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).*

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах (форма № 2) отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2)

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2013 год			За 2012 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	3 673 691	-	3 673 691	4 451 656	-	4 451 656
2350	Прочие расходы	(4 124 324)	-	(4 124 324)	(3 570 555)	-	(3 570 555)
2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**4 194 422**	**-**	**4 194 422**	**4 405 597**	**-**	**4 405 597**
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	838 884	-	838 884	881 119	-	881 119
2450	Изменение отложенных налоговых активов	293 643	-	293 643	222 649	-	222 649
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	(1 317 897)	-	(1 317 897)	(1 261 596)	-	(1 261 596)
2410	Текущий налог на прибыль	-	X	-	-	X	-
2460	Налог на прибыль прошлых лет	X	56 117	56 117	X	(13 205)	(13 205)
2460	Прочие расходы из прибыли	(8 138)	-	(8 138)	(30)	-	(30)
2400	**Чистая прибыль (убыток) отчетного периода**	**3 218 147**	**-**	**3 218 147**	**3 366 620**	**-**	**3 353 415**
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(185 370)	-	(185 370)	(157 828)	-	(157 828)

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2013 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2013 год (графа 5 таблицы 1)	За 2012 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**4 194 422**	**4 405 597**
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 20% за 2013 год, стр. 1х 20% за 2012 год)	838 884	881 119
3	2421	**Постоянные налоговые обязательства (активы)** (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	**(185 370)**	**(157 828)**
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 20% за 2013 год, стр.5х 20% за 2012 год)	(185 370)	(157 828)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	(926 848)	(789 138)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(186 224)	(113 574)
5.2		в части расходов социального характера	(85 880)	(111 063)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(148 368)	(141 333)
		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(506 376)	(423 168)
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 20% за 2013 год, стр. 7х 20% за 2012 год)	-	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	-	-
7.1		Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	-	-
8	2450	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 9х 20% за 2013 год, стр. 9х 20% за 2012 год)	**293 643**	**222 649**
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	1 468 215	1 113 245
9.1		Обязательство по оплате отпусков	22 098	30 259
9.2		Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	(121 733)	39 344
9.3		Убыток от основной деятельности	1 568 934	1 036 778
9.4		Прочие	(1 084)	6 864
10	2430	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 11х 20% за 2013 год, стр. 11х 20% за 2012 год)	**(1 317 897)**	**(1 261 596)**
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(6 589 485)	(6 307 980)
11.1		Амортизация основных средств	(5 667 710)	(5 900 670)
11.2		Резерв по сомнительным долгам	(921 526)	(407 310)
11.3		Прочие	(249)	-

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2013 год (графа 5 таблицы 1)	За 2012 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
12		**Налогооблагаемая база по налогу на прибыль** (стр. 1-стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	-	-
13		**Налог на прибыль**, в т. ч.	56 117	(13 205)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	-	-
13.2	2460	Налог на прибыль прошлых лет	56 117	(13 205)
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(8 138)	(30)
15	2400	**Чистая прибыль (убыток) отчетного периода** (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	**3 218 147**	**3 353 415**

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр. 9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр. 8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр. 11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр. 10 Таблицы 2) в 2013 и 2012 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2013 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 20% за 2013 год, стр. 2х 20% за 2012 год)	**1 025 881**	**732 238**	**293 643**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	5 129 408	3 661 193	1 468 215
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	531 067	508 969	22 098
2.2	9.2	- Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	42 290	164 023	(121 733)
2.3	9.3	- Убыток от основной деятельности	4 555 803	2 986 869	1 568 934
2.4	9.4	- Прочие	248	1 332	(1 084)
3	10	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 20% за 2013 год, стр. 4х 20% за 2012 год)	**1 668 706**	**350 809**	**1 317 897**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	8 343 528	1 754 043	6 589 485
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	5 667 710	-	5 667 710
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	2 675 490	1 753 964	921 526
4.3	11.3	- Прочие	328	79	249

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2012 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 20% за 2012 год, стр. 2х 20% за 2011 год)	**725 705**	**503 056**	**222 649**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	3 628 524	2 515 279	1 113 245
2.1	9.1	Обязательство по оплате отпусков	500 645	470 386	30 259
2.2	9.2	- Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	139 954	100 610	39 344
2.3	9.3	Убыток от основной деятельности	2 976 273	1 939 495	1 036 778
2.4	9.4	Прочие	11 652	4 788	6 864
3	10	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 20% за 2012 год, стр. 4х 20% за 2011 год)	**1 647 910**	**386 314**	**1 261 596**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	8 239 550	1 931 570	6 307 980
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	5 900 670	-	5 900 670
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	2 338 880	1 931 570	407 310

14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2013 год	за 2012 год
От продажи электроэнергии и мощности	43 223 426	37 941 892
От продажи теплоэнергии	22 979 548	21 073 642
От продажи электроэнергии на экспорт	930 013	797 322
От продажи прочих работ, услуг	339 030	332 197
Итого	**67 472 017**	**60 145 053**

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2013 год выручка составила 25 050 294 тыс. руб., за 2012 год – 23 015 045 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2013 год	за 2012 год
Электроэнергии и мощности	35 805 717	31 936 674
Теплоэнергии	24 855 210	22 918 365
Электроэнергии на экспорт	257 298	234 774
Прочее	138 688	152 960
Итого	**61 056 913**	**55 242 773**

Затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов					
	За 2013 год			За 2012 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производ. цели	на иные цели		на производ. цели	на иные цели
Энергия, в т. ч.	**6 499 917**	**6 499 917**	**-**	**5 984 811**	**5 984 811**	**-**
- электрическая	5 957 697	5 957 697	-	5 516 109	5 516 109	-
- мощность	327 295	327 295	-	262 563	262 563	-
- тепловая	214 925	214 925	-	206 139	206 139	-
Топливо, в т. ч.	**26 976 809**	**26 976 809**	**-**	**24 337 588**	**24 337 588**	**-**
- газ на технологию	26 151 180	26 151 180	-	22 973 925	22 973 925	-
- уголь на технологию	808 960	808 960	-	778 558	778 558	-
- мазут на технологию	16 669	16 669	-	585 105	585 105	-
Итого	**33 476 726**	**33 476 726**	**-**	**30 322 399**	**30 322 399**	**-**

15. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2013 год		За 2012 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Продажа иностранной валюты	1 793 868	1 793 006	1 640 886	1 643 695
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	261 314	553 024	361 779	333 684
В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	261 314	X	361 779	X
Продажа основных средств	245 922	26 149	324 073	194 225
Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц	237 578	237 600	249 514	249 514
Прибыли (убытки) прошлых лет	207 055	254 072	246 437	216 694
Продажа иных активов	200 750	194 823	595 125	34 317
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	162 831	1 820	254 391	7 262
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	143 682	24 569	148 793	25 200
Курсовые разницы	116 335	354 151	104 285	90 264
Продажа дебиторской задолженности	60 967	48 895	32 476	27 868
Продажа материалов	50 822	56 252	67 848	55 965
Списание кредиторской задолженности	3 752	X	11 372	X

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2013 год		За 2012 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доход от безвозмездно полученных ОС	328	X	58 047	X
Расходы социального характера	X	77 807	X	131 921
Прочие	188 487	502 156	356 630	559 946
Итого прочие доходы/расходы	**3 673 691**	**4 124 324**	**4 451 656**	**3 570 555**

В составе прочих доходов за 2013 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 56 429 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 32 741 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2013 год отражены консультационные расходы в сумме 59 630 тыс. руб., а также чрезвычайные расходы в сумме 32 653 тыс. руб.

В состав прибыли прошлых лет в 2013 году входит доход от уменьшения суммы налога на имущество за 2010-2011 годы, в связи с пересмотром списка льготируемого имущества в сумме 200 273 тыс. руб.

В состав убытков прошлых лет в 2013 году входит расход, связанный с пересчетом выручки от реализации теплоэнергии с балансового метода на нормативный по результатам судебных решений и мировых соглашений в сумме 188 260 тыс. руб.

В составе прочих доходов за 2012 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 203 104 тыс. руб., доходы и материалы, оприходованные от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 51 267 тыс. руб., приход по результатам инвентаризации в сумме 17 930 тыс. руб., возмещение ущерба в сумме 1 405 тыс. руб., доход от обсуживающих производств и хозяйств в сумме 7 958 тыс. руб., и резерв по неиспользованным отпускам на сумму 24 729 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2012 год отражены консультационные расходы и расходы по обслуживанию ценных бумаг в сумме 126 738 тыс. руб., а также чрезвычайные расходы в сумме 80 725 тыс. руб.

В состав прибыли прошлых лет в 2012 году входит доход от уменьшения суммы налога на имущество за 2009-2011 годы, в связи с пересмотром списка льготируемого имущества в сумме 240 788 тыс. руб.

В состав убытков прошлых лет в 2012 году входит расход, связанный с пересчетом выручки от реализации теплоэнергии с балансового метода на нормативный по результатам судебных решений и мировых соглашений в сумме 194 937 тыс. руб.

16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	За 2013 год	За 2012 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 218 147	3 353 415
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,00083	0,00087

Общество не производило в 2013 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

17. Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:	6 438 774	6 699 772	6 963 811
Поставщики и подрядчики, из них:	**3 604 984**	**4 551 643**	**4 422 790**
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	478 269	965 335	306 720
ОАО «Силовые машины»	306 526	119 277	213 424
ОАО «ТГК Сервис»	304 492	665 576	603 645
ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	245 784	81 629	152 654
ЗАО «ЦФР»	231 049	245 977	344 655
ГУП «Водоканал»	225 964	199 700	119 893
ООО «Электроцентромонтаж»	149 100	329 748	237 970
ООО «АНТ-Информ»	124 893	28 129	-
УК ОПЭК	98 642	394 908	204 152
ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	89 497	8 255	-
ООО «Топфлор Северо-Запад»	73 968	12 782	-
ОАО «Хибинская Тепловая компания»	69 840	-	-
ООО «Андритц Гидро»	59 990	28 129	-
ОАО «Энергоинжиниринг»	54 012	81 320	222 892
ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг»	51 290	69 718	40 450
ОАО «ТелеСвязь»	51 147	43 783	116 354
ООО «Научно-производственное объединение «Санкт-Петербургская электротехническая компания»	37 067	2 314	-
ОАО «НПО ЦКТИ»	29 751	32 973	27 988
ООО «ПромАвтоматика »	29 526	14 955	-
ООО «Цербер »	24 757	12 437	-
ООО «НПО Система»	22 608	5 227	-
ОАО «Ленгидропроект»	21 513	29 584	-
ОАО «Русский уголь»	19 824	-	-
ЗАО «Трест СЗЭМ»	19 532	71 403	121 662
ОАО «Апатитыэнерго»	9 592	33 183	12 688
ООО «ППТК»	5 309	110 584	89 319
ЗАО «РСУ-103»	4 105	413	27 711
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	2 826	3 196	46 933

ОАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год

Наименование	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
ООО «Компания Энергон»	-	33 963	3 975
ЗАО «Уфаойл»	-	-	78 375
ОАО «Воркутауголь»	-	21 441	65 618
ООО «Центрразрезуголь»	-	6 202	62 160
ГУП «ТЭК СПб»	-	-	1 136
Задолженность по оплате труда	**159 063**	**172 327**	**157 726**
Задолженность внебюджетным фондам, из них	**85 107**	**67 289**	**54 171**
Пенсионный фонд	71 825	56 702	43 182
Фонд обязательного медицинского страхования	10 748	8 464	8 411
Фонд социального страхования	2 534	2 123	2 578
Задолженность перед бюджетом, из них	**770 012**	**537 961**	**289 910**
Федеральному бюджету	705 794	369 260	238 481
Бюджету субъектов РФ	60 806	164 929	48 154
Местным бюджетам	3 412	3 772	3 275
Прочие кредиторы, всего, из них	**1 819 608**	**1 370 552**	**2 039 214**
Авансы полученные	387 169	382 744	693 930
НДС по авансам	77 131	167 612	190 606
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	1 355 308	820 196	1 154 678

18. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.13, %	Доля участия на 31.12.12, %	Доля участия на 31.12.11, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.13, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2013 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2012 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	90,34	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	- производство электрической и тепловой энергии; - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии - реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	(1 724 993)	31 705	-
2	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	74,9997	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, 73 корп. 2А	- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии	33 291 613	121 876	-

Таблица 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.13, %	Доля участия на 31.12.12, %	Доля участия на 31.12.11, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.13, тыс. руб.	Чистая прибыль за 2013 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2012 год, тыс. руб.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ОАО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	- Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	864 246	(35 462)	-
2	ООО «ТГК Сервис»	26	26	26	195279, г. Санкт-Петербург, пр. Индустриальный, д. 44, корп. 2, лит. А	- Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического перевооружение объектов электроэнергетики	64 847	5 018	-

В течение 2012 года произошли следующие изменения долей участия Общества:

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 29.11.2010 (Протокол от 02.12.2010 № 12), с целью продолжения реализации проекта «Строительство тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до г. Кировска», в инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» было предусмотрено участие в дополнительной эмиссии акций ОАО «Хибинская тепловая компания» (далее – ХТК) в размере 400 000 тыс. руб. Общий объем дополнительной эмиссии ХТК – 800 млн. рублей (доля ОАО «ТГК-1» 50%, доля ОАО «Апатит» – 50%).

Дополнительный выпуск акций ОАО «Хибинская тепловая компания» был зарегистрирован ФСФР РФ 22.08.2011 за государственным регистрационным номером 1-01-04202-D-002D. Способ размещения дополнительных акций: закрытая подписка среди акционеров ОАО «Хибинская тепловая компания». Оплата акций осуществлялась денежными средствами траншами в период с февраля по май 2012 года.

По факту государственной регистрации Отчета об итогах дополнительного выпуска акций ОАО «Хибинская тепловая компания», 06.09.2012 были зарегистрированы изменения в Устав компании в части увеличения размера Уставного капитала. После завершения размещения размер участия ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Хибинская тепловая компания» составил 448 300 тыс. руб. Доля участия осталась прежней – 50% уставного капитала.

19. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2013 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,75% обыкновенных акций Общества, Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 25,66% обыкновенных акций Общества.

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ОАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ОАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2013 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2013 год	За 2012 год
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	386 771	169 790
ОАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	22 671	11 690
ОАО «Московское энергосбытовое предприятие»	Реализация промышленных товаров и услуг	15 841	6 229
ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»	Реализация промышленных товаров и услуг	10 503	-
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	3 676	1 880
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	3 424	-
ООО «Комплекс Галерная 5»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 801	1 600
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 711	342
ОАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 251	658

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2013 год	За 2012 год
ОАО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 061	1 018
ОАО «МОЭК»	Реализация промышленных товаров и услуг	19	101
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	Реализация промышленных товаров и услуг	14	11
Итого		**448 743**	**193 319**

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2013 год	За 2012 год
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	26 166 079	23 127 964
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	61 709	117 662
ОАО «Газпром»	36 340	120
ОАО «ОГК-2»	34 182	27 752
ОАО «Мосэнерго»	32 021	29 319
ООО «Газпром энергохолдинг»	12 511	24 664
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	708	596
Итого	**26 343 550**	**23 328 077**

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр.1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.10	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	478 543	965 335	306 720
ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад»	-	-	-	2 826	3 196	46 933
ОАО «ОГК-2»	-	-	-	1 582	3 135	4 937
ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	1 351	3 220	5 740
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	441	5 240	124
ОАО «Газпром»	-	-	-	52	35	35
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	34	72	141
Итого	-	-	-	**484 829**	**980 233**	**364 630**

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	36 861	15 999	11 155
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	3 607	1 947	8 900
ОАО «ОГК-2»	-	-	-	3 320	1 662	1 752
ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»	-	-	-	1 698	482	-
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	634	38	46
ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	463	265	-
ООО «Комплекс Галерная 5»	-	-	-	277	407	332
ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	87	94	98
ОАО «Гипроспецгаз»	-	-	-	-	191	187
ОАО «МОЭК»	-	-	-	-	4	-
Итого	**-**	**-**	**-**	**46 947**	**21 089**	**22 470**

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Газпром»	10 000 000	-	-		-	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	2 000 000	2 000 000	-	14 438	2 322	-
Итого	**12 000 000**	**2 000 000**	**-**	**14 438**	**2 322**	**-**

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром:

тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4101	**Денежные потоки от текущих операций**				
4110	**Поступления – всего**	**67 128 547**	**1 464 036**	**59 844 663**	**369 415**
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	65 382 970	1 459 656	56 127 781	304 736
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	108 220	831	125 125	-
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-
4119	прочие поступления:	1 637 357	3 549	3 591 757	64 679
4131	от продажи иного имущества	86 464	-	100 395	-
4132	выгоды от валютно-обменных операций	2 553	-	-	-
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	2 603	2 603	219 486	61 263
4134	безвозмездно	-	-	-	-
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	1 161 327	-	2 478 717	-
4159	прочие поступления	384 410	946	793 159	3 416
4120	**Платежи – всего**	**55 519 470**	**32 533 097**	**50 707 303**	**26 916 587**
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	46 707 523	32 315 408	43 079 168	26 916 415
4122	в связи с оплатой труда работников	3 727 932		3 346 071	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	1 988 709	217 652	1 526 184	8
4124	на оплату налога на прибыль организаций	-	-	-	-
4129	прочие платежи:	3 095 306	37	2 755 880	164
4141	на таможенные платежи	-	-	-	-
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	1 009 644	-	946 013	-
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 324 866	-	1 055 854	-
4145	на выдачу авансов	-	-	-	-
4146	потери от валютно-обменных операций	-	-	1 023	-
4147	косвенные налоги по текущей деятельности	-	-	-	-
4199	прочие выплаты	760 796	37	752 990	164
4100	**Сальдо денежных потоков от текущих операций**	**11 609 077**	**(31 069 061)**	**9 137 360**	**(26 547 172)**

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4201	**Денежные потоки от инвестиционных операций**				
4210	**Поступления – всего**	**189 119**	**56 340**	**860 806**	**69 000**
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	88 919	6 340	791 806	-
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	-	-
4213	от возврата выд.займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	48 901	-	-	-
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог поступления от участия в др. орг-ях	51 299	50 000	69 000	69 000
4219	прочие поступления:	-	-	-	-
4231	поступления по инвестиционному договору	-	-	-	-
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	-	-	-	-
4239	прочие поступления			-	-
4220	**Платежи – всего**	**7 599 898**	**36 539**	**11 265 304**	**-**
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор. активов	5 962 270	-	8 573 109	-
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	-	-	400 000	-
4241	приобретение дочерних организаций	-	-	-	-
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций	-	-	400 000	-
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к другим лицам), предост-ие займов другим лицам	-	-	-	-
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	580 424	36 539	891 560	-
4229	прочие платежи:	1 057 204	-	1 400 635	-
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве	-	-	-	-
4245	направлено на расчеты по кап.строительству	-	-	-	-

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	1 057 204	-	1 400 635	-
4249	на прочие выплаты	-	-	-	-
4200	**Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций**	**(7 410 779)**	**19 801**	**(10 404 498)**	**69 000**
4301	**Денежные потоки от финансовых операций**				
4310	**Поступления - всего**	**83 384 444**	**10 000 000**	**31 494 380**	**2 000 000**
4311	получение кредитов и займов	83 384 444	10 000 000	31 494 380	2 000 000
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-
4339	в т. ч. косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-
4320	**Платежи – всего**	**88 082 554**	**243 129**	**29 860 210**	**97 289**
4321	собственникам (участ-м) в связи с выкупом у них акций (долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	469 431	243 129	187 865	97 289
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	87 613 123	-	29 672 345	
4329	прочие выплаты, перечисления:	-	-	-	-
4341	погашение обязательств по финансовой аренде	-	-	-	-
4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг	-	-	-	-
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-
4349	на прочие выплаты, перечисления	-	-	-	-
4300	**Сальдо денежных потоков от финансовых операций**	**(4 698 110)**	**9 756 871**	**1 634 170**	**1 902 711**
4400	**Сальдо денежных потоков за отчетный период**	**(499 812)**	**(21 292 389)**	**367 032**	**(24 575 461)**
4450	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**691 252**	**-**	**331 187**	**-**

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по внутригрупповым	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по внутригрупповым
4500	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**186 782**	**(21 292 389)**	**691 252**	**(24 575 461)**
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(4 658)	-	(6 967)	-

В денежные потоки по внутригрупповым организациям включены следующие компании: ОАО «Газпром», ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург», ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «Мосэнерго», ОАО «Межрегионэнергосбыт», ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Газпром газораспределение», ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад», ООО «Газпром экспо», ОАО «Администрация газпром», ООО «Газпром энергохолдинг», ООО «Газпром связь», ОАО «Гипроспецгаз», ОАО «МОЭК», ООО «Комплекс Галерная 5», ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие», ОАО «Газпромнефть-МНПЗ».

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

тыс. руб.

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2013 год	За 2012 год	За 2013 год	За 2012 год
ООО «ТГК Сервис»*	586	859	1 573 596	1 188 167
Итого	**586**	**859**	**1 573 596**	**1 188 167**

* Сумма денежных потоков с ООО «ТГК Сервис» отражена по строке 4121 Отчета о движении денежных средств.

Операции с прочими связанными сторонами

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ОАО «ТГК-1»
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ОАО «ТГК-1»
ООО «ТГК Сервис»	Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1»
НПФ Электроэнергетики	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
НПФ Газфонд	НПФ, действующий в интересах работников ОАО «ТГК-1»
ОАО «Газпромбанк»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»
ООО «ППТК»	Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром»

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2013 год	За 2012 год
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 499 113	1 306 465
Fortum Power and Heat Oy	133 319	42 816
ООО «ТГК Сервис»	10 053	9 706
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	153	145
Итого	**1 642 638**	**1 359 132**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2013 год	За 2012 год
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	5 997 008	5 456 701
ООО «ТГК Сервис»	1 027 552	1 245 314
ООО «ППТК»	63 326	849 881
НПФ Газфонд	18 314	-
НПФ Электроэнергетики	3 114	37 275
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	1 257	1 171
Итого	**7 110 571**	**7 590 342**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	176 518	1 312 203	1 344 377	732 950
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	139 088	35 366	309 694
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	15 169	855	574
ОАО «Газпромбанк»	-	-	-	-	489	-
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	-	-	69 628
ООО «Газэнергопром Девелопмент»	-	-	-	-	-	34 802
Итого	**-**	**-**	**176 518**	**1 466 460**	**1 381 087**	**1 147 648**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	-	-	-	1 053 372	618 893	729 373
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	304 774	665 576	603 645
ООО «ППТК»	-	-	-	5 309	110 584	72 994
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	131	107	116
Итого	**-**	**-**	**-**	**1 363 586**	**1 395 160**	**1 406 128**

По состоянию на 31.12.2013 задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс. руб. (на 31.12.2012 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2011 – 1 565 000 тыс. руб.), кроме того в составе дебиторской задолженности ОАО «Мурманская ТЭЦ» числятся проценты, начисленные по займам. Сумма процентов, начисленных по займам в 2013 году составила 163 450 тыс. руб. (в 2012 – 163 489 тыс. руб., в 2011 – 163 706 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Газпромбанк»	-	2 894 187	2 894 187	125 780	-	-
Итого	**-**	**2 894 187**	**2 894 187**	**125 780**	**-**	**-**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Газпромбанк»	1 083	-	-
Итого	**1 083**	**-**	**-**

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2013 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 127 793 тыс. руб., в 2012 году – 110 947 тыс. руб., в 2011 году – 130 666 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные членам Совета директоров и Правления Общества отсутствуют.

20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2013 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В соответствии с требованиями положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010) у Общества существует обязательство по рекультивации земель занятых под золоотвалы. На текущий момент руководство Общества считает невозможным рассчитать оценку данного обязательства вследствие отсутствия планов перевода станции на иные виды топлива, в связи с чем невозможно достоверно определить сроки ликвидации золоотвала и работ по рекультивации земель.

Руководство Общества полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Общества.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. В связи с тем, что порядок начисления и отражения на счетах бухгалтерского учета указанных пенсионных обязательств действующими нормативными актами в РФ не установлен, Общество не создает оценочное обязательство по пенсионным обязательствам.

Пенсионные планы Общества с установленными выплатами и установленными взносами раскрыты в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

21. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Общества осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Общества в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Общества, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Общество осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. 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:

тыс. руб.

Денежные средства и их эквиваленты	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Долгосрочный РНЭ* валютный	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
ОАО «Сбербанк России»	Fitch	AAA (rus)	BBB	691	1 085	4 304
ОАО «Альфа-Банк»	Fitch	AA+(rus)	BBB-	1 948	38 442	48 588
ОАО «ВТБ»	Fitch	AA+(rus)	BBB-	8	23	50 146
ОАО «АБ Россия»	Standart&Poor's	AA-(rus)	BB-	180 403	644 966	224 514
ЗАО «ЮниКредит Банк»	Fitch	AAA (rus)	BBB	28	4 295	4
ЗАО «Собинбанк»	RusRating	BBB+	BB	8	12	17
ОАО «Газпромбанк»	Fitch	AA+(rus)	BBB-	1 083	-	-
Прочие	-	-	-	2 613	2 429	3 614
Итого денежные средства и эквиваленты				**186 782**	**691 252**	**331 187**

* 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:

тыс. руб.

	на 31.12.13	на 31.12.12	на 31.12.11
Денежные средства и их эквиваленты	186 782	691 252	331 187
Краткосрочные инвестиции	1 820 198	1 672 693	1 723 632
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 879 037	12 500 804	9 575 690
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	281 436	1 762	180 843
Итого	**16 167 453**	**14 866 511**	**11 811 352**

Общество контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Рыночный риск

Общество подвержено воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Общество отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Общества валютному риску по состоянию на 31 декабря 2013 года:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	110 793	75 989	186 782
Краткосрочные инвестиции	1 820 198	-	1 820 198
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 855 017	24 020	13 879 037
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	281 436	-	281 436
Итого финансовые активы	**16 067 444**	**100 009**	**16 167 453**
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(18 803 251)	(1 049 009)	(19 852 260)
Краткосрочные заемные средства	(10 143 937)	(344 694)	(10 488 631)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 821 350)	(138 942)	(4 960 292)
Итого финансовые обязательства	**(33 768 538)**	**(1 532 645)**	**(35 301 183)**
Чистая балансовая позиция	**(17 701 094)**	**(1 432 636)**	**(19 133 730)**

На 31 декабря 2012 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	640 151	51 101	691 252
Краткосрочные инвестиции	1 672 693	-	1 672 693
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	12 461 120	39 684	12 500 804
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 762	-	1 762
Итого финансовые активы	**14 775 726**	**90 785**	**14 866 511**
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(24 490 652)	(1 008 035)	(25 498 687)
Краткосрочные заемные средства	(8 639 718)	(211 375)	(8 851 093)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 371 839)	-	(5 371 839)
Итого финансовые обязательства	**(38 502 209)**	**(1 219 410)**	**(39 721 619)**
Чистая балансовая позиция	**(23 726 483)**	**(1 128 625)**	**(24 855 108)**

На 31 декабря 2011 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	259 544	71 643	331 187
Краткосрочные инвестиции	1 723 632	-	1 723 632
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	9 473 862	101 828	9 575 690
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	180 843	-	180 843
Итого финансовые активы	**11 637 881**	**173 471**	**11 811 352**
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(21 901 831)	(340 584)	(22 242 415)
Краткосрочные заемные средства	(10 019 337)	(224 919)	(10 244 256)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 577 468)	-	(5 577 468)
Итого финансовые обязательства	**(37 498 636)**	**(565 503)**	**(38 064 139)**
Чистая балансовая позиция	**(25 860 755)**	**(392 032)**	**(26 252 787)**

По состоянию на 31 декабря 2013 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 20% (на 31 декабря 2012 года: 20%, на 31 декабря 2011 года: 20%) , в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 286 527 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2012 года: 225 725 тыс. рублей, на 31 декабря 2011 года: 76 056 тыс. рублей). Так как Общество не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Подверженность валютному риску минимизируется за счет постоянного операционного потока валютной выручки с экспортной реализации электричества в евро, достаточного для удовлетворения потребности Общества в иностранной валюте, необходимой для покрытия отрицательной чистой балансовой позиции.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

на 31.12.13:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	16 987 634	21 271 976	14 440	1 091 896	1 087 500	19 078 140
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	13 353 257	13 939 387	2 335 697	855 720	6 720 890	4 027 080
Общая сумма финансовых обязательств	4 960 292	4 960 292	2 090 743	582 693	2 286 856	-
Итого финансовые обязательства	**35 301 183**	**40 171 655**	**4 440 880**	**2 530 309**	**10 095 246**	**23 105 220**

на 31.12.12:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	9 361 428	11 588 388	2 350	132 900	3 347 107	8 106 031
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	24 988 352	27 866 583	218 426	539 877	7 059 284	20 048 996
Общая сумма финансовых обязательств	5 371 839	5 371 839	2 876 094	711 241	1 784 504	-
Итого финансовые обязательства	**39 721 619**	**44 826 810**	**3 096 870**	**1 384 018**	**12 190 895**	**28 155 027**

на 31.12.11:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость	Движение денежных средств по договорам				
		Итого	Менее 1 месяца	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до года	От 1 года до 5 лет
Долгосрочные и краткосрочные займы	6 068 275	7 511 250	10	48 460	1 472 883	5 989 897
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	26 418 396	29 151 976	317 834	382 336	10 191 310	18 260 496
Общая сумма финансовых обязательств	5 577 468	5 577 468	2 747 581	723 840	2 106 047	-
Итого финансовые обязательства	**38 064 139**	**42 240 694**	**3 065 425**	**1 154 636**	**13 770 240**	**24 250 393**

Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Общества и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Общества является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Общества процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

тыс. руб.

	Балансовая стоимость		
	На 31.12.13	На 31.12.12	На 31.12.11
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	14 803 251	20 490 652	19 901 831
Краткосрочные кредиты и заемные средства	10 016 978	8 494 189	9 934 903
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	5 049 009	5 008 035	2 340 584
Краткосрочные кредиты и заемные средства	333 815	205 784	213 165
Итого финансовые инструменты	**30 203 053**	**34 198 660**	**32 390 483**

Обязательства отражены без учета процентов.

Общество 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 Общество рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к уменьшению/увеличению прибыли Общества за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, приблизительно на 40 512 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года – 17 375 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года: 5 752 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2013 года Общество не владело какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Общество 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 Общества.

Управление капиталом

Цель Общества при управлении капиталом состоит в сохранении способности Общества продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Общество может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые. Сумма капитала, которым Общество управляло на 31 декабря 2013 года, составляла 79 346 443 тыс. руб. (2012 г. – 76 597 774 тыс. руб., 2011 г. – 73 432 224 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками.

22. События после отчетной даты

За период с 1 января 2014 года по 28 февраля 2014 года Обществом было получено кредитов на общую сумму 11 500 234 тыс. руб. и погашено кредитов на общую сумму 11 962 368 тыс. руб.

15 января 2014 г. ОАО «ТГК-1» погашены обязательства в полном объеме по кредитному соглашению NIB-PIL 4724, заключенному 20 декабря 2006 года с Nordic Investment Bank, об открытии невозобновляемой кредитной линии на общую сумму 30 000 тыс. евро.

16 января 2014 г. между ОАО «АБ «РОССИЯ» и ОАО «ТГК-1» заключен кредитный договор № 00.02-1-2/01/002/2014. Обществом были получены денежные средства в размере 700 000 тыс. руб.

13 февраля 2014 г. между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» было заключено соглашение о кредитовании Банковского счета № 320021-ов.

Генеральный директор **/Филиппов А. Н./**

Главный бухгалтер **/Станишевская Р. В./**

28 февраля 2014 года

Приложение №3. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Свидетельство о государтсвенный регистарции открытого акционерного общества с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационым №1057810153400 от 25 марта 2005 года выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

191188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, Литера Б

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

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

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

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

pwc

Аудиторское заключение

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

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общества), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2013 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» П.Я.Соколов
28 февраля 2014 года

Приложение №4. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

pwc

Аудиторское заключение

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2013 год, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с российскими федеральными стандартами аудиторской деятельности и Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверностью консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства дают достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Российская Федерация, 125047
Т: +7 495 967 6000, Ф: +7 495 967 6001, www.pwc.ru

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

11 марта 2014

Москва, Российская Федерация

В.Я. Соколов, Директор (квалификационный аттестат № 01-000024),
ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1057810153400, выдано 25 марта 2005 г.

198188, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б

Независимый аудитор: ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ № 1027700148431, выдано 22 августа 2002 г.

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2013 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2013 г	31 декабря 2012 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	130 188 242	129 056 534
Инвестиционное имущество		91 753	105 596
Нематериальные активы		450 588	383 036
Инвестиции в ассоциированные предприятия	8	441 861	450 900
Отложенные налоговые активы	9	367 153	536 333
Прочие долгосрочные активы	10	199 902	114 899
Итого долгосрочные активы		**131 739 499**	**130 647 298**
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	243 005	719 975
Краткосрочные инвестиции	12	16 800	8 264
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	15 866 038	13 854 113
Предоплата по текущему налогу на прибыль		69 721	94 439
Запасы	15	2 608 380	2 585 733
		18 803 944	**17 262 524**
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	58 325	26 705
Итого краткосрочные активы		**18 862 269**	**17 289 229**
ИТОГО АКТИВЫ		**150 601 768**	**147 936 527**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	16	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	16	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	16	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы		(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств		37 001	11 989
Нераспределенная прибыль		34 575 950	28 721 743
Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1		**88 774 083**	**82 894 864**
Неконтролирующая доля		8 340 797	7 899 038
ИТОГО КАПИТАЛ		**97 114 880**	**90 793 902**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	9	10 982 905	10 101 554
Долгосрочные кредиты и займы	17	21 070 249	26 159 467
Прочие долгосрочные обязательства	18	139 958	74 769
Пенсионные обязательства	19	854 296	883 945
Итого долгосрочные обязательства		**33 047 408**	**37 219 735**
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	11 678 565	10 586 306
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	7 556 813	8 427 495
Обязательства по текущему налогу на прибыль		24 807	1 319
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	1 179 295	907 770
Итого краткосрочные обязательства		**20 439 480**	**19 922 890**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**53 486 888**	**57 142 625**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**150 601 768**	**147 936 527**

Утвердили для опубликования и подписали 11 марта 2014 года.

Генеральный директор — Филиппов А.Н.

Главный бухгалтер — Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 2013 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Выручка			
Продажа электроэнергии		42 819 556	37 346 956
Продажа тепловой энергии		25 951 590	23 696 340
Прочие продажи	23	1 081 880	1 124 479
Итого выручка		**69 853 026**	**62 167 775**
Государственные субсидии	24	437 464	316 027
Операционные расходы	25	(60 120 586)	(54 668 177)
(Начисление)/восстановление резерва под обесценение основных средств за год	7	(740 427)	549 368
Прочие операционные доходы	26	461 519	1 516 905
Итого операционные расходы		**(59 962 030)**	**(52 285 877)**
Операционная прибыль		**9 890 996**	**9 881 898**
Финансовые доходы	27	90 845	78 701
Финансовые расходы	27	(2 084 441)	(1 826 785)
Итого финансовые расходы, нетто		**(1 993 596)**	**(1 748 084)**
Прибыль до налогообложения		**7 897 400**	**8 133 814**
Налог на прибыль	9	(1 129 861)	(1 878 317)
Прибыль за год		**6 767 539**	**6 255 497**
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:			
Переоценка пенсионных обязательств		29 734	16 330
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу		(6 817)	(3 266)
Прочий совокупный доход за год с учетом налогов		**22 917**	**13 064**
Итого совокупный доход за год		**6 790 456**	**6 268 561**
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		6 323 685	5 985 168
Неконтролирующую долю		443 854	270 329
Прибыль за год		**6 767 539**	**6 255 497**
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		6 348 697	5 997 157
Неконтролирующую долю		441 759	271 404
Итого совокупный доход за год		**6 790 456**	**6 268 561**
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, – базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0.0016	0.0016

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2013 ГОД
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании								
	Акционер-ный капитал	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Эмиссион-ный доход	Резерв объедине-ния	Прочие резервы	Нерасп-ределен-ная прибыль	Итого	Неконтро-лирующая доля участия	Всего капитал
Баланс на 1 января 2012 года	**38 543 414**	**-**	**22 913 678**	**(6 086 949)**	**(1 209 011)**	**22 924 440**	**77 085 572**	**7 618 854**	**84 704 426**
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	5 985 168	**5 985 168**	270 329	**6 255 497**
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	14 986	-	-	-	-	14 986	1 344	16 330
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(2 997)	-	-	-	-	(2 997)	(269)	(3 266)
Итого прочий совокупный доход	-	11 989	-	-	-	-	**11 989**	1 075	**13 064**
Итого совокупный доход за год	**-**	**11 989**	**-**	**-**	**-**	**5 985 168**	**5 997 157**	**271 404**	**6 268 561**
Операции с собственниками									
Продажа дочерней компании	-	-	-	-	-	-	-	8 780	8 780
Дивиденды	-	-	-	-	-	(187 865)	**(187 865)**	-	**(187 865)**
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	**(187 865)**	**(187 865)**	**8 780**	**(179 085)**
Баланс на 31 декабря 2012 года	**38 543 414**	**11 989**	**22 913 678**	**(6 086 949)**	**(1 209 011)**	**28 721 743**	**82 894 864**	**7 899 038**	**90 793 902**
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	**6 323 685**	**6 323 685**	**443 854**	**6 767 539**
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	32 353	-	-	-	-	**32 353**	(2 619)	29 734
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(7 341)	-	-	-	-	(7 341)	524	(6 817)
Итого прочий совокупный доход	**-**	25 012	**-**	**-**	**-**	**-**	**25 012**	(2 095)	**22 917**
Итого совокупный доход за год	**-**	**25 012**	**-**	**-**	**-**	**6 323 685**	**6 348 697**	**441 759**	**6 790 456**
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(469 478)	**(469 478)**	-	**(469 478)**
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	**(469 478)**	**(469 478)**	-	**(469 478)**
Баланс на 31 декабря 2013 года	**38 543 414**	**37 001**	**22 913 678**	**(6 086 949)**	**(1 209 011)**	**34 575 950**	**88 774 083**	**8 340 797**	**97 114 880**

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2013 ГОД
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2013	За год, закончившийся 31 декабря 2012
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		7 897 400	8 133 814
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	6 224 731	5 409 322
Амортизация нематериальных активов	25	177 669	168 901
Амортизация инвестиционного имущества	7	5 091	8 325
(Начисление)/восстановление резерва под обесценение основных средств	7	740 427	(549 368)
Финансовый расход, нетто	27	1 993 596	1 748 084
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	25	1 136 566	(194 674)
Прибыль от выбытия основных средств	25	(204 746)	(166 349)
Прибыль от продажи прочих активов	26	-	(560 753)
Прибыль от выбытия дочерней компании	26	-	(96 057)
Изменение резерва под обесценение запасов	25	(3 537)	-
Уменьшение/(увеличение) пенсионных обязательств	19	(29 649)	10 357
Прочие неденежные операционные (доходы)/расходы		65 476	(51 319)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		**18 003 024**	**13 860 283**
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности	10, 14	(3 177 520)	(3 711 628)
Увеличение/(уменьшение) запасов	15	(83 788)	328 432
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	20	(781 599)	1 876 152
Увеличение задолженности по уплате прочих налогов	21	271 525	164 755
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		**14 231 642**	**12 517 994**
Налог на прибыль уплаченный/(возмещенный)		(73 260)	114 392
Проценты уплаченные		(2 928 242)	(2 691 064)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		**11 230 140**	**9 941 322**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(7 053 823)	(12 587 112)
Поступления от продажи основных средств		94 671	339 303
Поступления от продажи прочих активов		-	580 000
Поступления от продажи дочерней компании за вычетом ее денежных средств		-	6 557
Дивиденды, полученные от ассоциированного предприятия		1 299	-
Приобретение акций		-	(400 000)
Приобретение нематериальных активов		(168 271)	(92 759)
Проценты полученные		42 146	26 505
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(7 083 978)**	**(12 127 506)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		87 840 925	34 998 968
Погашение кредитов и займов		(91 989 921)	(32 270 802)
Дивиденды, уплаченные собственникам Компании		(469 478)	(187 865)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		**(4 618 474)**	**2 540 301**
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(4 658)	(9 687)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		**719 975**	**375 545**
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		**243 005**	**719 975**

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2013 г., для Открытого Акционерного Общества (ОАО) Территориальная генерирующая компания №1 (далее – «ТГК-1», или «Компания») и ее дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

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

В состав Группы входит Компания и ее дочерние компании. Все компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

	Доля владения на 31 декабря		
Дочерняя компания	**2013**	**2012**	**Материнская компания**
ОАО Мурманская ТЭЦ	90.34	90.34	ОАО ТГК-1
ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга	75.00	75.00	ОАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 55 электростанций; основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности. Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербург, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия.

Компания зарегистрирована по адресу: 198188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д.6, литера Б.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации (Примечание 30).

Сохраняющаяся неопределенность и волатильность на финансовых рынках, особенно в Европе, и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике.

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 годов Группа контролируется Группой Газпром (51.75% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг». Также крупным акционером на 31 декабря 2013 года является «Fortum Power and Heat Oy» (25.66% акций). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации; следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 годов.

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Группы.

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

Тарифы, по которым Группа продает электрическую энергию, мощность 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 «затраты плюс», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль.

Как отмечено в Примечании 30, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Финансовое положение

По состоянию на 31 декабря 2013 года краткосрочные обязательства Группы превышали ее оборотные активы на 1 577 211 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: на 2 633 661 тыс. руб.). Руководство Группы планирует изыскать необходимые средства для увеличения текущих активов. Группа погасила часть текущих кредитов в 1 квартале 2014 года на общую сумму 8 538 732 тыс. руб., получила долгосрочные кредиты на сумму 980 234 тыс. руб. и краткосрочные кредиты на сумму 7 306 370 тыс. руб. Также Группа планирует погасить первый облигационный займ на сумму 400 651 тыс. руб. в марте 2014 года (Примечание 34).

Принцип непрерывности деятельности

Прилагаемая консолидированная отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Руководство Группы полагает, что Группа имеет достаточный уровень ликвидности для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения (исторической стоимости), за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам.

Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа: (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия, дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо (а) по справедливой стоимости, либо (б) пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчетность

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, имевшейся непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Предприятие и все ее дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля – это часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего предприятия, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Предприятие не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля представляет отдельный компонент капитала Группы.

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в российских рублях («руб.»).

Пересчет в иностранную валюту

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («руб.»).

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости. Неденежные статьи, измеряемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, в том числе инвестиции в капитал, пересчитываются с использованием курсов валют на дату определения справедливой стоимости. Влияние колебаний обменных курсов на изменение справедливой стоимости неденежных статей отражается в составе прибылей или убытков от изменения справедливой стоимости.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выручка переводится в функциональную валюту каждой компании с использованием официального обменного курса ЦБ РФ на соответствующую дату операции.

На 31 декабря 2013 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 32.7292 рубля (на 31 декабря 2012 года: 30.3727 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2013 года составлял 44.9699 рубля (на 31 декабря 2012 года: 40.2286 рублей).

Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия – это предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не контролирует их; как правило, доля прав голоса в этих предприятиях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по себестоимости. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, уменьшают балансовую стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированных предприятий после приобретения отражаются следующим образом: (i) доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытка за год как доля финансового результата ассоциированных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе отражается в составе прочего совокупного дохода отдельной строкой, (iii) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий отражаются в прибыли или убытке в составе доли финансового результата ассоциированных предприятий.

Однако когда доля Группы в убытках ассоциированных предприятий становится равна или превышает ее долю в ассоциированном предприятии, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или совершила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Нереализованные прибыли по операциям между Группой и ее ассоциированными предприятиями взаимоисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Выбытие дочерних предприятий, ассоциированных предприятий или совместных предприятий

Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, то сохраняющаяся доля в предприятии переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированном предприятии, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении данного предприятия, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Финансовые инструменты – основные подходы к оценке

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости, или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котируемая цена на активном рынке. Активный рынок – это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента – это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Группы отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть реклассифицированы, если Группа имеет намерение и возможность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или вплоть до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определимыми платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем.

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости.

У Группы отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории, предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

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 инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

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 прочие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибылях и убытках. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

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

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли и убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

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 амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию. Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	**Срок полезного использования (количество лет)**
Производственные здания	40-50
Гидротехнические сооружения	50-60
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество – это имущество, находящееся во владении Группы с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Группой. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционное имущество (продолжение)

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды – это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

Обязательства по финансовой аренде

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав кредитов и займов. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибыли или убытке в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Нематериальные активы

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и внедрение. Амортизация включается в операционные расходы (Примечание 24).Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования (количество лет)
Лицензии на программное обеспечение	2-15
Капитализированные внутренние затраты на разработку программного обеспечения	2-15
Прочие лицензии	4-10

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов уменьшается до наибольшей из двух стоимостей – ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы/(возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала, в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

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.

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия.

Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

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 базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим, или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы 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 дочерних компаний, поскольку Группа контролирует дивидендную политику дочерних компаний и требует повторного инвестирования прибыли. Ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочерних компаний будет незначительной. В данной консолидированной финансовой отчетности эти будущие прибыли и связанные с ними налоги не отражаются.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже. Группа создала резерв под возможное обесценение запасов, находящихся без движения в течение продолжительного периода времени, основанный на их ожидаемом использовании и будущей возможной стоимости продажи.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Торговая и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает значительные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

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 зачитывается 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 прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Долгосрочные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи

Долгосрочные активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в отчете о финансовом положении как «долгосрочные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерним предприятием, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Долгосрочные активы или выбывающие группы, классифицированные в отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (краткосрочных и долгосрочных), подлежащих выбытию, путем продажи или иным способом, вместе как группа в результате одной операции, и обязательства, непосредственно связанные с этими активами, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе выбывающей группы в том случае, если выбывающая группа является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Долгосрочными активами считаются активы, включающие суммы, которые, как ожидается, будут возмещены или получены в срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Удерживаемые для продажи основные средства не амортизируются. Реклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты, отложенные налоги и инвестиционное имущество, отражаемое по справедливой стоимости, не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Обязательства, непосредственно связанные с выбывающей группой и передаваемые при выбытии, подлежат реклассификации и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются как капитал как уменьшение суммы, (за минусом налогов) полученной от выпуска. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Резерв по объединению

Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и номинальной стоимостью выпущенных акций отражена по строке «Резерв по объединению» в разделе «Капитал». Резерв по объединению не подлежит распределению собственникам и не облагается налогом на прибыль.

Прочие резервы

Разница между балансовой стоимостью чистых активов, присоединенных Группой в 2011 году в результате вклада в акционерный капитал ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга, и номинальной стоимостью выпущенных акций, отражена в разделе «Капитал» по строке «Прочие резервы».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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 Примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость актива.

Группа капитализирует расходы по займам, которых можно было бы избежать, в случае отсутствия затрат на квалифицируемый актив. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств. Датой начала капитализации является дата, когда (а) Группа совершает расходы по строительству квалифицированного актива, (б) несет расходы по займам и (в) предпринимает действия, которые необходимы для подготовки актива для его намеченного использования или продажи. Капитализация прекращается, когда совершены все действия, необходимые для подготовки актива к его намеченному использованию или продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам и платежам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или обусловленные практикой обязательства) для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, мощности и тепловой энергии. Выручка от продажи прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Когда в соответствии с правилами российского рынка электроэнергии компании заключают сделки по продаже и покупке электроэнергии (в рамках двусторонних договоров, заключенных в отношении электроэнергии, а также в отношении электроэнергии, приобретаемой для потребления в процессе производственной деятельности), либо когда эти операции проводятся для хеджирования ценового риска, эти операции отражаются свернуто. Доходы от продажи мощности признаются по факту выполнения обязательств по продаже мощности.

Выручка от реализации услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством компаний Группы справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).

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 консолидированном отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода 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.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

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.

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.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений (Правление Компании). Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно. Операционные сегменты определяются как виды операций Группы, которые генерируют выручку и несут затраты, и информация по которым регулярно предоставляется Правлению Компании. Основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности.

Группа получает доход от производства и продажи электрической энергии, тепловой энергии и мощности на территории Российской Федерации, таким образом, Группа владеет активами в той же географической зоне, т.е. в Российской Федерации. Технология производства электрической и тепловой энергии не позволяет выделить отдельные сегменты производства электрической и тепловой энергии (Примечание 32).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Изменения в представлении финансовой отчетности

Там, где это необходимо, сопоставимые данные были откорректированы для приведения в соответствие с представлением результатов текущего года.

Группа пересмотрела Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2012 год в целях отражения эффекта от реклассификации государственных субсидий. Эффект данной реклассификации представлен в таблице ниже:

	Первоначально представленная сумма	Реклассификация	Сумма после реклассификации за 2012 г.
Продажа тепловой энергии	24 012 367	(316 027)	23 696 340
Итого выручка	**62 483 802**	**(316 027)**	**62 167 775**
Государственные субсидии	-	316 027	316 027
Итого операционные расходы	**(52 625 176)**	**(316 027)**	**(52 309 149)**

Представленная в таблице реклассификация не учитывает изменения, связанные с ретроспективным применением пересмотренного МСФО (IAS) 19 (Примечание 5).

Изменения в представлении финансовой отчетности, внесенные в 2013 году, не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и не оказали влияния на консолидированный отчет о финансовом положении Группы и консолидированный отчет о движении денежных средств.

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Группа производит расчетные оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Расчетные оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с расчетными оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и расчетные оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Группы. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается. Эффект от принятых оценок и допущений представлен в Примечании 7.

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

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 расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться на 498 061 тыс. руб. или уменьшиться на 430 431 тыс. руб. за год, закончившийся 31 Декабря 2013 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.: увеличиться на 579 063 тыс. руб. или уменьшиться на 489 711 тыс. руб.).

Вероятность возвращения дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (Примечание 31).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2013 года, перечислены в Примечании 19.

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

На основании анализа и ожиданий руководства отложенный налоговый актив был отражен в настоящей финансовой отчетности на 31 декабря 2013 года в сумме 367 153 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года – 536 333 тыс. руб.). В случае если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2013 года:

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет все положения по вопросам контроля и консолидации, приведенные в МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и Разъяснении ПКР (SIC) 12 «Консолидация предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем предприятиям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместном предпринимательстве» и ПКР (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия-немонетарные вклады участников совместного предпринимательства».

Благодаря изменениям в определениях, количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации.

Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) применяется к предприятиям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных предприятиях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных предприятиях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются в МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных предприятиях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях.

Для соответствия новым требованиям предприятия должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие предприятия, развернутые раскрытия в отношении неконтролирующей доли в деятельности и в денежных потоках Группы, обобщенную информацию о дочерних предприятиях с существенными неконтролирующими долями и детальное раскрытие информации в отношении долей в неконсолидируемых структурированных предприятиях. Данный стандарт привел к раскрытию дополнительной информации в настоящей консолидированной финансовой отчетности (Примечание 33).

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» (выпущен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2013 года или после этой даты) обеспечивает улучшение сопоставимости и уменьшение сложности путем введения пересмотренного определения справедливой стоимости, а также применения единых для МСФО требований по раскрытию информации и источников оценки справедливой стоимости. Данный стандарт не оказал существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность»(пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).

Данный стандарт был изменен, и в настоящее время его задачей является установление требований к учету и раскрытию информации для инвестиций в дочерние предприятия, совместные предприятия или ассоциированные предприятия при подготовке отдельной финансовой отчетности. Руководство по контролю и консолидированной финансовой отчетности было заменено МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Данные изменения стандарта не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (пересмотрен в мае 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).

Данная поправка к МСФО (IAS) 28 была разработана в результате выполнения проекта Совета по МСФО по вопросам учета совместных предприятий. В процессе обсуждения данного проекта Совет по МСФО принял решение о внесении учета деятельности совместных предприятий по долевому методу в МСФО (IAS) 28, так как этот метод применим как к совместным предприятиям, так и к ассоциированным предприятиям.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Руководство по остальным вопросам, за исключением указанного выше, осталось без изменений. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в июне 2011 и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2012 года или после этой даты), вносят изменения в раскрытие статей, представленных в составе прочего совокупного дохода. Согласно данным поправкам предприятия обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть реклассифицированы в прибыль и убыток в будущем.

Использованное ранее в МСФО (IAS) 1 название отчета теперь изменено на «Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе». Внесение поправок в стандарт привело к изменениям в представлении консолидированной финансовой отчетности, но при этом не оказало воздействия на оценку операций и остатков.

Пересмотренный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущен в июне 2011 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты) вносит значительные изменения в порядок признания и оценки расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. Данный стандарт требует признания всех изменений в чистых обязательствах (активах) по пенсионному плану с установленными выплатами в момент их возникновения следующим образом: (i) стоимость услуг и чистый процентный доход отражаются в прибыли или убытке; а (ii) переоценка – в прочем совокупном доходе. Группа отражает накопленную сумму переоценки в составе нераспределенной прибыли в капитале.

Ретроспективное применение данного стандарта оказало следующее влияние на консолидированную финансовую отчетность:

Влияние на суммы в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию 31 декабря 2012 года:

	Первоначально представленная сумма	Влияние пересмотренного МСФО (IAS) 19	Сумма после корректировки на 31 декабря 2012 года
АКТИВЫ			
Отложенные налоговые активы	535 692	641	536 333
Итого долгосрочные активы	**130 646 657**	**641**	130 647 298
ИТОГО АКТИВЫ	**147 935 886**	**641**	147 936 527
КАПИТАЛ			
Эффект от переоценки пенсионных обязательств	-	11 989	11 989
Нераспределенная прибыль	28 699 167	22 576	28 721 743
Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1	82 860 299	34 565	82 894 864
Неконтролирующая доля	7 909 081	(10 043)	7 899 038
ИТОГО КАПИТАЛ	**90 769 380**	**24 522**	**90 793 902**
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	10 094 780	6 774	10 101 554
Пенсионные обязательства	914 600	(30 655)	883 945
Итого долгосрочные обязательства	**37 243 616**	**(23 881)**	**37 219 735**
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**57 166 506**	**(23 881)**	**57 142 625**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**147 935 886**	**641**	**147 936 527**

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Влияние на суммы в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2012 года:

	Первоначально представленная сумма	Влияние пересмотренного МСФО (IAS) 19	Сумма после корректировки за 2012 год
Операционные расходы	**(54 691 449)**	**23 272**	**(54 668 177)**
Итого операционные расходы*	**(52 625 176)**	**339 299**	**(52 285 877)**
Операционная прибыль	9 858 626	23 272	9 881 898
Финансовые расходы	(1 819 449)	(7 336)	(1 826 785)
Итого финансовые расходы, нетто	**(1 740 748)**	**(7 336)**	**(1 748 084)**
Прибыль до налогообложения	8 117 878	15 936	8 133 814
Налог на прибыль	(1 875 988)	(2 329)	(1 878 317)
Прибыль за год	**6 241 890**	**13 607**	**6 255 497**
Прочий совокупный доход			
Переоценка пенсионных обязательств	-	16 330	16 330
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(3 266)	(3 266)
Итого совокупный доход за год	**6 241 890**	**26 671**	**6 268 561**
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1	5 960 980	24 188	5 985 168
Неконтролирующую долю	280 910	(10 581)	270 329
Прибыль за год	**6 241 890**	**13 607**	**6 255 497**
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1	5 960 980	36 177	5 997 157
Неконтролирующую долю	280 910	(9 506)	271 404
Итого совокупный доход за год	**6 241 890**	**26 671**	**6 268 561**

**Сумма указана с учетом реклассификации государственных субсидий (Примечание 3).*

Изменения, внесенные в финансовую отчетность в 2013 году в связи с ретроспективным применением пересмотренного МСФО (IAS) 19, не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о финансовом положении Группы и консолидированный отчет о движении денежных средств. Кроме того, изменения связанные с ретроспективным применением пересмотренного МСФО (IAS) 19 не оказали существенного влияния на консолидированный отчет о финансовом положении на 1 января 2012 года, поэтому Группа не раскрывает консолидированный отчет о финансовом положении и соответствующую информацию в Примечаниях на 1 января 2012 года.

«Раскрытия – Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» – Поправки к МСФО (IFRS) 7 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты).

Данная поправка требует раскрытия, которое позволит пользователям консолидированной финансовой отчетности предприятия оценить воздействие или потенциальное воздействие соглашений о взаимозачете, включая права на зачет. Данная поправка к стандарту не оказала воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности (выпущены в мае 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года).

Усовершенствования представляют собой изменения в пяти стандартах. Пересмотренный МСФО 1 (i) уточняет, что предприятие, возобновляющее подготовку финансовой отчетности по МСФО, может или повторно применить МСФО (IFRS) 1, или применить все МСФО ретроспективно, как если бы она не прекращала их применение, и (ii) добавляет исключение из ретроспективного применения МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» для предприятий, впервые составляющих отчетность по МСФО.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Пересмотренный МСФО (IAS)1 уточняет, что представлять примечания к финансовой отчетности для обоснования третьего бухгалтерского баланса, представленного на начало предыдущего периода необязательно в тех случаях, когда он представляется в связи со значительным воздействием ретроспективного пересчета, изменений в учетной политике или реклассификации для целей представления финансовой отчетности, при этом примечания необходимы в тех случаях, когда предприятие на добровольной основе представляет дополнительную сравнительную отчетность.

Пересмотренный МСФО (IAS) 16 разъясняет, что запасные части, резервное и сервисное оборудование, классифицируются в составе основных средств, а не в составе запасов, если они соответствуют определению основных средств. Требование об учете запасных частей и сервисного оборудования как основных средств в случае, если они используются впоследствии только в связи с основными средствами, было исключено, в связи с тем, что оно было слишком ограничительным по сравнению с определением основных средств.

Пересмотренный МСФО (IAS) 32 разъясняет, что определенные налоговые последствия распределения средств собственникам должны отражаться в отчете о прибылях и убытках, как это всегда требовалось в соответствии с МСФО (IAS) 12. Требования пересмотренного МСФО (IAS) 34 были приведены в соответствие в соответствие с МСФО (IFRS) 8. В МСФО (IAS) 34 указывается, что оценка общей суммы активов и обязательств для операционного сегмента необходима только в тех случаях, когда такая информация регулярно предоставляется руководителю, принимающему операционные решения, и также имело место значительное изменение в оценках с момента подготовки последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Руководству по переходным положениям к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IFRS) 12 (выпущены в июне 2012 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года).

Данные поправки содержат разъяснения по руководству по переходным положениям в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Предприятия, переходящие на МСФО (IFRS) 10, должны оценить контроль на первый день того годового периода, в котором был принят МСФО (IFRS) 10, и, если решение о выполнении консолидации по МСФО (IFRS) 10 отличается от решения по МСФО (IAS) 27 и ПКР (SIC) 12, то данные предыдущего сравнительного периода (т. е. 2012 года) подлежат пересмотру, за исключением случаев, когда это практически невозможно. Эти поправки также предоставляют дополнительное освобождение на время периода перехода на МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» и МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» путем ограничения требований по предоставлению скорректированных сравнительных данных только за предыдущий сравнительный период.

Кроме того, в результате внесения поправок отменено требование о представлении сравнительных данных в рамках раскрытия информации, относящейся к неконсолидированным структурируемым предприятиям для периодов, предшествовавших первому применению МСФО (IFRS) 12. Данные измененные стандарты не оказали существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Прочие пересмотренные стандарты и разъяснения:

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 20 «Затраты на вскрышные работы на этапе эксплуатации разрабатываемого открытым способом месторождения», рассматривает вопрос о том, когда и каким образом следует учитывать выгоды, получаемые от проведения вскрышных работ в горнодобывающей отрасли. Данное разъяснение не оказало воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы. Поправки к МСФО (IFRS 1) «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – «Государственные займы», выпущенные в марте 2012 года и вступающие в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2013 года, освобождают предприятия, впервые составляющие отчетность по МСФО, от полного ретроспективного применения требований к учету займов, полученных от государства по ставкам ниже рыночных. Данная поправка неприменима для Группы.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка».

Основные отличия стандарта, выпущенного в ноябре 2009 года, с изменениями, внесенными в октябре 2010 года, в декабре 2011 года и в ноябре 2013 года, заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами предприятия и от характеристик предусмотренных договором потоков денежных средств по инструменту.
- Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости только в том случае, когда он является долговым инструментом, а также (i) бизнес-модель предприятия ориентирована на удержание данного актива для целей получения контрактных денежных потоков, и одновременно (ii) контрактные денежные потоки по данному активу представляют собой только выплаты основной суммы и процентов (то есть финансовый инструмент имеет только «базовые характеристики кредита»). Все остальные долговые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Все долевые инструменты должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, будут оцениваться по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Для остальных инвестиций в долевые инструменты при первоначальном признании может быть принято не подлежащее изменению решение об отражении нереализованной и реализованной прибыли или убытка от переоценки по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, а не в составе прибылей или убытков. Доходы и расходы от переоценки не переносятся на счета прибылей или убытков. Это решение может приниматься индивидуально для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в составе прибылей или убытков, так как они представляют собой доходность инвестиций.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибылей и убытков, в составе прочего совокупного дохода.
- Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем хеджам, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

Поправки, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 года, исключили дату его обязательного вступления в силу, что делает применение стандарта добровольным. Группа не планирует применять существующую версию МСФО (IFRS) 9. Поправки к МСФО (IFRS) 9, выпущенные Советом по МСФО (СМСФО) в ноябре 2013 года, не были приняты в Российской Федерации.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты).

Данное изменение вводит руководство по применению МСФО (IAS) 32 с целью устранения противоречий, выявленных при применении некоторых критериев взаимозачета. Это включает разъяснение значения выражения «в настоящее время имеет законодательно установленное право на зачет» и того, что некоторые системы с расчетом на нетто-основе могут считаться эквивалентными системам с расчетом на валовой основе. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Изменение к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – «Инвестиционные предприятия» (выпущено 31 октября 2012 года и вступает силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Это изменение вводит определение инвестиционного предприятия как предприятия, которое (i) получает средства от инвесторов для цели предоставления им услуг по управлению инвестициями; (ii) принимает на себя перед своими инвесторами обязательство в том, что целью ее бизнеса является инвестирование средств исключительно для получения дохода от прироста стоимости капитала или инвестиционного дохода; и (iii) оценивает и определяет результаты деятельности по инвестициям на основе их справедливой стоимости.

Инвестиционное предприятие должно будет учитывать свои дочерние предприятия по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, и консолидировать только те из них, которые предоставляют услуги, относящиеся к инвестиционной деятельности предприятия.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 12, требуется раскрывать дополнительную информацию, включая существенные суждения, которые используются, чтобы определить, является ли предприятие инвестиционным или нет. Кроме того, необходимо раскрывать информацию о финансовой или иной поддержке, оказываемой дочернему предприятию, не включенному в консолидированную финансовую отчетность, независимо от того, была ли эта поддержка уже предоставлена или только имеется намерение ее предоставить. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Данное разъяснение объясняет порядок учета обязательств по выплате сборов, кроме налога на прибыль. Обязывающее событие, в результате которого появляется обязательство, представляет собой событие, которое определяется законодательством как приводящее к обязательству по уплате сбора. Тот факт, что предприятие в силу экономических причин будет продолжать деятельность в будущем периоде или что предприятие готовит финансовую отчетность на основании принципа непрерывности деятельности предприятия, не приводит к возникновению обязательства. Для целей промежуточной и годовой финансовой отчетности применяются одни и те же принципы признания.

Применение разъяснения к обязательствам, возникающим в связи с программами торговли квотами на выбросы, не является обязательным. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IAS) 36 – «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года; досрочное применение разрешается в случае, если МСФО (IFRS) 13 применяется в отношении того же учетного и сравнительного периода).

Данные поправки отменяют требование о раскрытии информации о возмещаемой стоимости, если единица, генерирующая денежные средства, включает гудвил или нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования, и при этом отсутствует обесценение. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 года и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 года).

Данные изменения разрешают продолжать учет хеджирования в ситуации, когда производный инструмент, определенный в качестве инструмента хеджирования, обновляется (т.е. стороны договариваются о замене первоначального контрагента на нового) для осуществления клиринга с центральным контрагентом в соответствии с законодательством или нормативным актом при соблюдении специальных условий. Руководство считает, что данное изменение не окажет воздействия на финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были приняты в Российской Федерации:

Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года).

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 год (выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах.

В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы». Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату.

В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32 и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 года или более позднюю дату.

В МСФО (IFRS) 8 внесена поправка, требующая (1) раскрытия информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание сегментов, которые были агрегированы, и экономических показателей, которые были оценены, при установлении того факта, что агрегируемые сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнения сверки активов сегмента и активов предприятия, если активы сегмента раскрываются в отчетности.

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 не предполагало отмену возможности оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным.

В стандарты МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости.

В МСФО (IAS) 24 была внесена поправка, в соответствии с которой связанной стороной считается также предприятие, оказывающее услуги по предоставлению ключевого управленческого персонала отчитывающемуся предприятию или материнскому предприятию отчитывающегося предприятия («управляющее предприятие»), и которая требует раскрывать суммы, начисленные отчитывающемуся предприятию управляющим предприятием за оказанные услуги.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2013 год(выпущены в декабре 2013 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах:

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что если новая версия стандарта еще не является обязательной, но допускается ее досрочное применение, компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую его версию при условии, что ко всем представленным в отчетности периодам применяется одна и та же версия стандарта.

В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Она также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности.

Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры о купле-продаже нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9.

В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими. Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Отсроченные платежи по деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам» (выпущен в январе 2014 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 14 разрешает предприятиям, впервые составляющим финансовую отчетность по МСФО, признавать при переходе на МСФО суммы, относящиеся к деятельности, осуществляемой по регулируемым тарифам, в соответствии с требованиями предыдущих ОПБУ. Однако для повышения степени сопоставимости с предприятиями, уже применяющими МСФО, но не признающими такие суммы, стандарт требует, чтобы воздействие регулирования тарифов представлялось отдельно от других статей. Данный стандарт не распространятся на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО. МСФО (IFRS) 14 неприменим для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

На 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Группы (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемыми государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2013 и 2012, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2013 и 2012 года.

Группа Газпром (компании под общим контролем государства)

Операции с Группой Газпром :

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии	914 228	725 633
Продажа тепла	83 498	39 392
Прочее	55 981	27 398
Итого выручка	**1 053 707**	**792 423**
Покупка		
Покупка топлива	(26 633 162)	(23 758 143)
Процентные расходы	(348 802)	(32 450)
в том числе процентный расход по займу ООО «Газпром Энергохолдинг»	*(170 000)*	*(2 322)*
Покупка электроэнергии	(66 923)	(58 271)
Прочее	(340 566)	(1 184 681)
Итого покупка	**(27 389 453)**	**(25 033 545)**

Все продажи и закупки совершаются на рыночных условиях. ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» является основным поставщиком топлива (газа) для Группы.

Сальдо расчетов с Группой Газпром Газпром на конец периода было следующим:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Заемные средства	12 516 361	2 378 966
в том числе заем от ООО «Газпром Энергохолдинг»	*2 014 438*	*2 002 322*
Торговая и прочая кредиторская задолженность	670 704	1 285 340
Торговая и прочая дебиторская задолженность	479 588	72 371
Денежные средства и их эквиваленты	1 488	929

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ, цены на электроэнергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФСТ, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Выручка		
Реализация тепловой энергии	12 846 112	11 626 550
Реализация электрической энергии	8 486 287	6 421 223
Прочие продажи	121 948	166 835
Итого выручка	**21 454 347**	**18 214 608**
Расходы		
Расходы по использованию воды	(2 317 063)	(2 098 373)
Передача тепловой энергии	(645 621)	(558 400)
Услуги по обеспечению безопасности	(344 106)	(287 375)
Операционная аренда	(153 851)	(107 963)
Транспортные расходы	(8 525)	(11 110)
Покупка электрической энергии	(6 301)	(4 377)
Расходы по выплате процентов	(1 367 873)	(1 641 398)
Процентный доход	28 042	14 823
Прочие расходы	(790 750)	(888 161)
Итого расходы	**(5 606 048)**	**(5 582 334)**

Прочие расходы главным образом состоят из расходов по договору с Системным Оператором Единой Энергетической Системы, которые за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составили 755 114 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 – 660 012 тыс. руб.).

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8 478 162	7 728 734
Заемные средства	6 365 462	20 553 408
Торговая и прочая кредиторская задолженность	769 455	752 593
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	24 307	23 506

Резерв под обесценение дебиторской задолженности в отношении предприятий, контролируемых государством, изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	**1 165 939**	**1 611 358**
Начисление убытка от обесценения в течение периода	369 820	86 422
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(339 186)	(531 569)
Использование в течение периода	(81 180)	(272)
Резерв под обесценение на 31 Декабря	**1 115 393**	**1 165 939**

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с ЗАО «Центр финансовых расчетов» (далее по тексту - «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов ЦФР не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под контролем государства, и предприятия Группы Газпром.

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Продажа электроэнергии	25 069 143	23 043 003
Покупка электроэнергии	(5 961 023)	(5 688 716)

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 015 170	1 309 405
Торговая и прочая кредиторская задолженность	230 499	269 179

Операции с прочими связанными сторонами

Прочие связанные стороны главным образом представлены акционером компании, имеющим значительное влияние (Fortum Power and Heat OY) и ассоциированными предприятиями (ООО «ТГК Сервис» и ОАО «Хибинская тепловая компания»).

Группа имела следующие существенные операции и сальдо расчетов с прочими связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Продажа электрической энергии (Fortum Power and Heat OY)	133 291	49 944
Расходы на ремонт (ООО «ТГК Сервис»)	(1 027 553)	(1 282 814)
Передача тепловой энергии (ОАО «Хибинская тепловая компания»)	80 194	-

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	18 776	66 618
Кредиторская задолженность (ОАО «Хибинская тепловая компания»)	(69 840)	-
Кредиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	(304 774)	(665 575)

Операции и остатки с негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики и негосударственным пенсионным фондом «ГАЗФОНД» раскрыты в Примечании 19.

По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств со связанными сторонами составляла 189 571 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2012 года: 328 062 тыс. руб.). Обязательства по продажам раскрыты в Примечании 29.

Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Группы уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

	За год, закончившийся 31 декабря 2013г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Группа Газпром	107 149	88 964
Предприятия, контролируемые государством	15 983	1 572
Операции с прочими связанными сторонами	66 439	237 526
Итого	**189 571**	**328 062**

Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Сделки с ключевым управленческим персоналом

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Генеральный Директор, члены Правления.

В таблице ниже приводятся данные о вознаграждении ключевому управленческому персоналу по видам выплат:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Заработная плата	71 738	60 815
Краткосрочные премиальные выплаты	63 089	54 278
Вознаграждение Совету Директоров	26 586	24 338
Выходные пособия	7 498	5 110
Выплаты по случаю юбилея	-	148
Итого	**168 911**	**144 689**

Основные компенсации ключевому управленческому персоналу Группы, как правило, являются краткосрочными, за исключением будущих выплат по пенсионным планам с установленными выплатами.

Пенсионные пособия для ключевого управленческого персонала Группы предоставляются на тех же условиях, что и для остальных работников.

Ниже представлены основные остатки по расчетам с ключевым персоналом:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012г.
Задолженность перед ключевым персоналом	2 046	2 145
Итого	**2 046**	**2 145**

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2012 года	**22 963 755**	**16 871 063**	**54 462 504**	**41 586 103**	**14 115 102**	**34 844 560**	**184 843 087**
Поступления	12 618	-	7 553	683 420	8 236 367	150 106	9 090 064
Внутреннее перемещение	211 484	3 530	1 833 218	2 905 334	(7 626 253)	2 672 687	-
Выбытие	(11 724)	(156 306)	(164 266)	(1 003 417)	(253 597)	(124 398)	(1 713 708)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(1 570)	-	-	-	(20 100)	(49 047)	(70 717)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	**23 174 563**	**16 718 287**	**56 139 009**	**44 171 440**	**14 451 519**	**37 493 908**	**192 148 726**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2012 года	**(6 500 760)**	**(7 553 883)**	**(14 329 655)**	**(17 062 483)**	**(20 664)**	**(10 319 108)**	**(55 786 553)**
Амортизационные отчисления	(599 295)	(279 503)	(1 991 006)	(1 331 359)	-	(2 023 568)	(6 224 731)
Выбытие	7 630	98 109	111 712	469 306	-	75 769	762 526
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	344	-	-	-	-	28 357	28 701
Начисление убытка от обесценения за период	(222 626)	(154 095)	(56 848)	(31 128)	(162 399)	(113 331)	(740 427)
Сальдо на 31 декабря 2013 года	**(7 314 707)**	**(7 889 372)**	**(16 265 797)**	**(17 955 664)**	**(183 063)**	**(12 351 881)**	**(61 960 484)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**16 462 995**	**9 317 180**	**40 132 849**	**24 523 620**	**14 094 438**	**24 525 452**	**129 056 534**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года	**15 859 856**	**8 828 915**	**39 873 212**	**26 215 776**	**14 268 456**	**25 142 027**	**130 188 242**

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2011 года	**20 550 508**	**16 662 713**	**44 967 657**	**39 247 988**	**24 378 957**	**26 075 149**	**171 882 972**
Эффект реклассификации	186 357	166 174	655 151	15 905	-	(1 023 587)	-
Сальдо на 31 декабря 2011 года	**20 736 865**	**16 828 887**	**45 622 808**	**39 263 893**	**24 378 957**	**25 051 562**	**171 882 972**
Поступления	24 206	-	8 737	32 388	13 299 827	278 021	13 643 179
Внутреннее перемещение	2 248 849	45 158	8 869 556	2 553 656	(23 513 042)	9 795 823	-
Выбытие	(46 165)	(2 982)	(38 597)	(263 834)	(50 640)	(260 234)	(662 452)
Реклассификация в категорию внеоборотные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	(20 612)	(20 612)
Сальдо на 31 декабря 2012 года	**22 963 755**	**16 871 063**	**54 462 504**	**41 586 103**	**14 115 102**	**34 844 560**	**184 843 087**
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2011 года	**(5 957 904)**	**(7 236 078)**	**(11 842 365)**	**(16 305 040)**	**(59 316)**	**(9 936 128)**	**(51 336 831)**
Эффект реклассификации	(102 997)	(37 696)	(804 569)	(2 521)	-	947 783	-
Сальдо на 31 декабря 2011 года	**(6 060 901)**	**(7 273 774)**	**(12 646 934)**	**(16 307 561)**	**(59 316)**	**(8 988 345)**	**(51 336 831)**
Амортизационные отчисления	(633 986)	(281 870)	(1 753 640)	(1 216 643)	-	(1 523 183)	(5 409 322)
Выбытие	35 323	1 761	44 122	211 186	-	116 008	408 400
Реклассификация в категорию внеоборотные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	1 832	1 832
Восстановление убытка от обесценения за период	158 804	-	26 797	250 535	38 652	74 580	549 368
Сальдо на 31 декабря 2012 года	**(6 500 760)**	**(7 553 883)**	**(14 329 655)**	**(17 062 483)**	**(20 664)**	**(10 319 108)**	**(55 786 553)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 года	**14 675 964**	**9 555 113**	**32 975 874**	**22 956 332**	**24 319 641**	**16 063 217**	**120 546 141**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 года	**16 462 995**	**9 317 180**	**40 132 849**	**24 523 620**	**14 094 438**	**24 525 452**	**129 056 534**

Примечание 7. 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.

Общая сумма авансов подрядчикам без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 декабря 2013 года, составляет 742 249 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 1 824 972 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2013 года и на 31 декабря 2012 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 8% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, составляет 1 127 354 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 8% за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 981 301 тыс. руб.).

В состав прочих основных средств входят активы, взятые в финансовую аренду, балансовая стоимость которых составляет 77 930 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 96 130 тыс. руб.).

Неденежные поступления основных средств составляют 893 289 тыс. руб. (в 2012 году – 800 997 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в 2013 году в основном составляли взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров (в 2012 году – взаимозачеты).

Остаточная стоимость выбывших основных средств составила 951 182 тыс. руб.

Вышеуказанная сумма включает в себя остаточную стоимость основных средств ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ликвидированных в ходе ремонтных и строительных работ, в размере 233 620 тыс. руб. В то же время ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» получило и отразило поступление основных средств в сумме 621 892 тыс. руб., полученных в рамках компенсационных договоров в отношении возмещения вреда, причиненного ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в ходе ремонтных и строительных работ. Прибыль от данной операции составила 388 272 тыс. руб.

Остаточная стоимость прочих выбывших основных средств (проданных и списанных) составила 717 562 тыс. руб. Выручка от продажи основных средств составила 460 354 тыс. руб., доход от материалов, оприходованных при списании основных средств, составил 45 716 тыс. руб. Убыток от выбытия основных средств составил 183 526 тыс. руб.

Общая прибыль от выбытия основных средств в 2013 году в сумме 204 746 тыс. руб. отражена в составе операционных расходов (Примечание 25).

Обесценение

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Анализ наличия индикаторов обесценения был проведен по шести единицам, генерирующим денежные потоки: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть Санкт-Петербурга, Кольский филиал, Карельский филиал и Мурманская ТЭЦ.

Основным индикатором обесценения явилось приостановление темпов роста тарифов на электрическую и тепловую энергию.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств был признан убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 578 028 тыс. руб.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах «Прогноза долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года», опубликованного на сайте Минэкономразвития РФ, от 08.11.2013 г.

Для прогнозирования будущих денежных потоков были использованы следующие ключевые параметры: прогнозные цены на электроэнергию и мощность, тарифы на тепловую энергию и цены на топливо, а также планируемые объемы производства в прогнозируемом периоде.

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

В 2012 году руководство Группы пересмотрело оценку значения тарифов на продажу тепловой энергии, используемой для расчета дисконтированных потоков денежных средств для проведения теста обесценения основных средств подразделения Мурманская ТЭЦ. Новая оценка составила 1 918 руб./Гкал. Изменение бухгалтерской оценки применялось перспективно и привело к восстановлению обесценения основных средств и незавершенного строительства Мурманской ТЭЦ в сумме 549 368 тыс. руб.

По мнению руководства, прогнозный период более 5 лет является приемлемым, поскольку ожидается, что рынок электроэнергии, мощности и тепловой энергии претерпит существенные изменения в течение прогнозного периода, и денежные потоки не будут стабилизированы в течение 5 лет. При этом период прогнозирования денежных потоков определялся средним оставшимся сроком жизни тестируемых активов, генерирующих денежные потоки.

Терминальная стоимость и темпы роста потоков не использовались при проведении теста на обесценение основных средств.

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств и определении уровня обесценения на 31 декабря 2013 года:Средние сроки оставшегося полезного использования основных средств оценивались руководством для каждой единицы, генерирующей денежные потоки, на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года и с учетом последней инвестиционной программы Группы и составили:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Ставка дисконтирования до налогообложения, % годовых	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Кольский филиал	15.40	23
Карельский филиал	15.05	21
ГЭС Невского филиала	15.31	24
ТЭЦ Невского филиала	14.44	22
Теплосеть Санкт-Петербурга	14.64	18
Мурманская ТЭЦ	17.18	10

Активы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетными сегментами, к которым они принадлежат (Примечание 32).

При этом расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные потоки, достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения и изменению прогнозируемых тарифов. В случае если ставка дисконтирования до налогообложения была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, то общий убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2013 года составил бы 2 404 758 тыс. руб. В случае если тарифы на электрическую и тепловую энергию, используемые в прогнозе, были бы меньше на 5 процентов, то общий убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2013 года составил бы 2 908 758 тыс. руб.

Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2013 года был признан убыток от обесценения по объекту незавершенного строительства Невского филиала (мазутное хозяйство ТЭЦ-17) в размере разницы между предполагаемой стоимостью его продажи (за вычетом расходов на продажу) и балансовой стоимостью, составившей 161 232 тыс. руб. (Примечание 13). В отношении объектов незавершенного строительства ОАО «Мурманская ТЭЦ», продолжительное время находящихся без движения, был признан убыток от обесценения в сумме 1 167 тыс. руб.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и ОАО «Хибинская тепловая компания». ООО «ТГК Сервис» осуществляет ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики. Деятельность ОАО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные предприятия:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	9 841	2 600
Инвестиции в ОАО «Хибинская тепловая» компания	432 020	448 300
Итого инвестиции	**441 861**	**450 900**

По состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года доля участия Группы в ОАО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров ОАО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в ОАО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

С февраля по май 2012 года был оплачен денежными средствами дополнительный взнос в уставный капитал ОАО «Хибинская тепловая компания» в размере 400 000 тыс. руб., доля владения при этом осталась без изменений, так как второй участник сделал эквивалентный взнос.

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2013 года о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибылей и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязательства	Выручка	Прибыль/ убыток	Доля участия (%)	Страна регистрации
ООО «ТГК Сервис»	945 424	880 577	1 466 287	5 018	26%	Россия
ОАО «Хибинская тепловая компания»	3 166 637	2 302 391	106 259	(35 462)	50%	Россия
Итого	**4 112 061**	**3 182 968**	**1 572 546**	**(30 444)**		

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2012 г. о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибылей и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязательства	Выручка	Прибыль/ убыток	Доля участия (%)	Страна регистрации
ООО «ТГК Сервис»	1 016 440	951 122	1 694 839	13 743	26%	Россия
ОАО «Хибинская тепловая компания»	2 037 641	1 137 934	4 844	2 620	50%	Россия
Итого	**3 054 081**	**2 089 056**	**1 699 683**	**16 363**		

Руководство не может оценить справедливую стоимость инвестиций Группы в ассоциированные предприятия с достаточной степенью надежности. «ТГК Сервис», являясь обществом с ограниченной ответственностью, не выпускает акций. Акции ОАО «Хибинская тепловая компания» не котируются на бирже, и в общедоступных источниках отсутствует информация о цене недавних торговых сделок с этими акциями. Инвестиции отражены в балансе по стоимости приобретения с учетом доли Группы в прибыли и убытке и прочем совокупном доходе ассоциированных предприятий в сумме 9 841 тыс. руб. - ООО «ТГК Сервис» и 432 020 тыс. руб. - ОАО «Хибинская тепловая компания» (2012 г.: 2 600 тыс. руб. и 448 300 тыс. руб. соответственно).

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Текущий налог на прибыль	(86 147)	(236 033)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(1 724 786)	(1 642 284)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	681 072	-
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	(6 817)	(3 266)
Расходы по налогу на прибыль	**(1 136 678)**	**(1 881 583)**

Ставка налога на прибыль 20%, применяемая к большинству компаний Группы, действовала в 2013 и 2012 годах. Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Прибыль до налогообложения	**7 897 400**	**8 133 814**
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(1 579 480)	(1 626 763)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(238 270)	(254 820)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	681 072	-
Расходы по налогу на прибыль	**(1 136 678)**	**(1 881 583)**

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 рассчитаны по ставке 20% на 31 декабря 2013 и 2012 годов, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. С 2013 года дочерняя компания ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995 г. Таким образом, в отношении дочерней компании ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2013 года были пересчитаны с применением эффективной ставки 15.55%. Эффект от изменения ставки приведен в таблицах ниже.

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.

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2013 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Эффект от изменения ставки, отраженный в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2012 г.
Основные средства	(10 947 290)	(1 661 427)	694 699	-	(9 980 562)
Финансовые вложения	303	(1 863)	-	-	2 166
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(773 288)	(185 098)	(276)	-	(587 914)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	203 569	(24 919)	(1 272)	(2 226)	231 986
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	521 143	313 785	-	-	207 358
Прочие	12 658	(675)	(12 079)	-	25 412
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	**(10 982 905)**	**(1 560 197)**	**681 072**	**(2 226)**	**(10 101 554)**

	31 декабря 2012 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в капитале	31 декабря 2011 г.
Основные средства	(9 980 562)	(1 623 339)	-	(8 357 223)
Финансовые вложения	2 166	105	-	2 061
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(587 914)	(84 232)	-	(503 682)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	231 986	18 633	(6 049)	219 402
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	207 358	207 358	-	-
Долгосрочные займы	-	1 016	-	(1 016)
Прочее	25 412	3 934	-	21 478
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	**(10 101 554)**	**(1 476 525)**	**(6 049)**	**(8 618 980)**

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

	Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль			
	31 декабря 2013 г.	**Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках**	**Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе**	**31 декабря 2012 г.**
Основные средства	(3 044)	(102)	-	(2 942)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	161 442	(243 305)	-	404 747
Торговая и прочая дебиторская задолженность	188 459	79 732	-	108 727
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20 268	(834)	(4 591)	25 693
Прочее	28	(80)	-	108
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	**367 153**	**(164 589)**	**(4 591)**	**536 333**

	Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2012 г.	**Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках**	**Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе**	**Выбытие дочерней компании**	**31 декабря 2011 г.**
Основные средства	(2 942)	(120 410)	-	(4 165)	121 633
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	404 747	10 978	-	(24 378)	418 147
Торговая и прочая дебиторская задолженность	108 727	(54 807)	-	-	163 534
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25 693	(1 386)	2 783	-	24 296
Прочее	108	(134)	-	-	242
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	**536 333**	**(165 759)**	**2 783**	**(28 543)**	**727 852**

Примечание 10. Прочие долгосрочные активы

	31 декабря 2013 г.	**31 декабря 2012 г.**
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 104 789 тыс. руб. (31 декабря 2012: 0 тыс. руб.)		
(беспроцентная)	188 145	92 889
Займы выданные	11 757	15 041
Простые векселя	-	6 969
Итого прочие долгосрочные активы	**199 902**	**114 899**

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2013 г.	**31 декабря 2012 г.**
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	167 016	668 874
Валютные банковские счета в Евро	75 989	51 101
Итого денежные средства и их эквиваленты	**243 005**	**719 975**

Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Заем выданный	16 800	8 164
Векселя	-	100
Итого краткосрочные инвестиции	**16 800**	**8 264**

Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2013 года основные средства остаточной стоимостью 58 325 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2012: 26 705 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

31 декабря 2013	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2012 г.
58 325	10 397	42 017	26 705

31 декабря 2012	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2011 г.
26 705	46 439	22 632	50 512

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 2 655 749 тыс. руб. (31 декабря 2012:1 774 328 тыс. руб.)	14 228 323	12 782 984
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 14 220 тыс. руб. (31 декабря 2012: 0 тыс. руб.)	518 423	219 834
Итого финансовая дебиторская задолженность	**14 746 746**	**13 002 818**
НДС к возмещению	489 853	750 693
Авансы, выданные поставщикам	390 490	96 939
Прочие налоги к возмещению	238 949	3 663
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	**15 866 038**	**13 854 113**

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Конечные потребители	10 130 707	8 847 858
Оптовые покупатели	3 595 059	2 844 569
Свободный рынок	1 015 170	1 309 405
Экспорт	5 810	986
Итого	**14 746 746**	**13 002 818**

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная	Просроченная, но не обесцененная задолженность	Обесцененная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2013 г.	8 279 271	6 667 377	2 774 758
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2012 г.	7 710 949	5 406 768	1 774 328

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Не просроченная и не обесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству несущественных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
До 45 дней	3 303 058	1 157 624
От 45 до 90 дней	514 112	597 548
Более 90 дней	2 850 207	3 651 596
Итого	**6 667 377**	**5 406 768**

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительной к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается быть погашенной в 2014 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Резерв под обесценение на 1 января	**1 774 328**	**2 008 002**
Начисление убытка от обесценения в течение периода	1 473 589	333 684
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(356 510)	(531 569)
Использование в течение периода	(116 649)	(35 789)
Резерв под обесценение на 31 декабря	**2 774 758**	**1 774 328**
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	19 487	3 211

Примечание 15. Запасы

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Топливо	1 918 934	1 808 324
Запчасти	195 428	295 469
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	494 018	481 940
Итого материалы	**2 608 380**	**2 585 733**

Стоимость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 1 893 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2012 года: 5 430 тыс. руб.). Изменение резерва связано с вовлечением в производство и продажей товарно-материальных запасов.

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 года составлял 38 543 414 тыс. руб., включая 3 854 341 416 571 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0.01 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

Эмиссионный доход

Эмиссионный доход представляет собой сумму, на которую взносы в капитал превышали номинальную стоимость выпущенных акций.

Резерв по объединению

На 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 года резерв по объединению составлял 6 086 949 тыс. руб.

Примечание 16. Капитал (продолжение)

Дивиденды

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в российских рублях. В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в форме дивидендов или использует ее для создания резервов на основании данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

В 2013 году чистая прибыль Компании, опубликованная в ежегодной отчетности, составила 3 218 147 тыс. руб. (в 2012 году: 3 353 415 тыс. руб.). Исходящий остаток накопленной прибыли, включая прибыль текущего года, составил 7 046 864 тыс. руб. (на 31 декабря 2012 года: 4 417 195 тыс. руб.). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, подвержены интерпретациям. Соответственно, по мнению руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.
На Общем годовом собрании акционеров 22 Апреля 2013 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2012 года в сумме 469 478 тыс. руб. (в 2012 году: 187 865 тыс. руб. по результатам 2011 года).

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	21 070 249	26 159 467
Итого долгосрочные заемные средства	**21 070 249**	**26 159 467**

	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Долгосрочные облигации (01)	Рубли	7.6%	2014	409 998	409 918
Долгосрочные облигации (02)	Рубли	7.25%	2014	125 780	2 894 187
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8.1%	2021	2 003 100	2 002 500
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	8.1%	2022	2 056 380	2 052 500
ОАО Газпром	Рубли	8%	2016	10 000 000	-
ОАО Сбербанк России	Рубли	7.4-9%	2015-2016	4 203 545	8 506 940
ОАО АКБ Росбанк	Рубли	7.4-9.1%	2015	3 806 931	1 505 451
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	8.5%	2015	2 014 438	2 002 322
ОАО ВТБ	Рубли	8.65-9.5%	2015-2016	1 605 877	4 010 287
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2014-2019	1 359 741	283 446
ОАО Альфа-Банк	Рубли	7.4%	2014	700 852	1 001 524
ОАО Банк Санкт-Петербург	Рубли	9.3%	2014	700 000	100 000
ОАО ВБРР	Рубли	8.15%	2015	186 374	-
Северная Экологическая Финансовая Корпорация	Евро	ЕВРИБОР + 2%	2015	33 962	50 658
ОАО Альфа-Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 3.5%	2014	12 274	10 980
ОАО ТрансКредитБанк	Рубли	9.2%	2013	-	7 054 546
ЗАО ЮниКредит Банк	Рубли	8.65-8.8%	2013	-	2 494 983
ЗАО ЮниКредит Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 2.8%	2013	-	885 310
ОАО МТС-Банк	Рубли	6.7%	2013	-	600 659
				29 219 252	**35 866 211**
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации (01)	Рубли	7.6%	2014	(409 998)	(9 267)
Долгосрочные облигации (02)	Рубли	7.25%	2014	(125 780)	(2 894 187)
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8.1%	2014	(3 100)	(2 500)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	8.1%	2014	(56 380)	(52 500)
ОАО Сбербанк России	Рубли	7.4-9%	2014	(2 680 802)	(5 006 940)
ОАО АКБ Росбанк	Рубли	7.4-9.1%	2014	(2 388 942)	(855 651)
ОАО ВТБ	Рубли	8.65-9.5%	2014	(710 462)	(10 287)
ОАО Альфа-Банк	Рубли	7.4%	2014	(700 852)	(1 524)
ОАО Банк Санкт-Петербург	Рубли	7.65%	2014	(700 000)	-
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2014	(321 974)	(190 610)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР+ 2%	2014	(22 720)	(20 487)
ООО Газпром энергохолдинг	Рубли	8.5%	2014	(14 438)	(2 322)
ЗАО ЮниКредит Банк	Рубли	8.65-8.8%	2013	-	(4 983)
ЗАО ЮниКредит Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 2.8%	2013	-	(281)
ОАО Альфа-Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 3.5%	2014	(12 274)	-
ОАО ТрансКредитБанк	Рубли	9.2%	2013	-	(54 546)
ОАО МТС-Банк	Рубли	6.7%	2013	-	(600 659)
ОАО ВБРР	Рубли	8.15%	2014	(1 281)	-
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				**21 070 249**	**26 159 467**

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

Соответствие условиям соглашений

В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Группа обязана выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений (ковенанты). Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддерживать определенные соотношения между прибылью до амортизации, процентов и налогов (EBITDA) и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Группа не нарушала условия соглашений в 2013 и 2012 годах, за исключением нарушения одной ковенанты по соглашению с ВТБ в 2012 году, однако Группа до 31 декабря 2012 года получила от Банка отказ от требования немедленного погашения.

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	139 958	74 769
Итого прочие долгосрочные обязательства	**139 958**	**74 769**

Примечание 19. 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), а часть с привлечением НПФ «ГАЗФОНД» (ГАЗФОНД). Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через ГАЗФОНД 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 Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Группа имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Группы полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Группа не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ и ГАЗФОНД Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2013 года Группа привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года, с учетом пересчета входящих данных в соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (Примечание 3):

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Группа использовала следующие актуарные допущения:

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	7.9%	7%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	4.8%	4.8%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25.4	25.1
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	15.6	15.4

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	**883 945**	**894 303**
Стоимость текущих услуг	37 054	35 542
Расходы по процентам	60 699	74 227
Стоимость прошлых услуг	(3 200)	(7 913)
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(53 523)	(35 435)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(53 776)	(15 437)
Актуарные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	(13 531)	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	13 784	(19 998)
Выплаты по программе	(70 679)	(76 779)
Пенсионные обязательства на конец года	**854 296**	**883 945**

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Стоимость службы:	33 854	27 629
Стоимость текущих услуг	37 054	35 542
Стоимость прошлых услуг	(3 200)	(7 913)
Чистые процентные расходы	60 699	74 227
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(23 789)	(19 103)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(13 335)	(15 915)
Актуарные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	2 843	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(13 297)	(3 188)
Итого чистые пенсионные расходы	**70 764**	**82 753**

Суммы, включенные в состав прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(29 734)	(16 330)
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(40 441)	477
Актуарные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера	(16 373)	-
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	27 080	(16 807)
Итого прочий совокупный доход	**(29 734)**	**(16 330)**

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2014 году, составляет 70 285 тыс. руб.

Ниже приведена информация об ожидаемых сроках погашения обязательств пенсионных планов с установленными выплатами:

	Менее года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
НПО	24 315	26 246	44 895	98 439	193 895
Единовременные выплаты	13 276	13 986	25 801	63 565	116 628
Ежемесячные выплаты	8 148	7 258	24 423	174 258	214 088
Прочие выплаты	24 546	28 046	56 890	220 204	329 685
Итого	70 285	75 536	152 009	556 466	854 296

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2013 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по трем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины и ожидаемой продолжительности жизни.

	Снижение	Расчетное значение	Увеличение
Ставка дисконтирования	6.9%	7.9%	8.9%
абсолютное значение	921 150	854 296	775 394
изменение обязательств (%)	9.2%	-	-7.8%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	3.8%	4.8%	5.8%
абсолютное значение	781 417	854 296	916 638
изменение обязательств (%)	-7.3%	-	8.5%

Ожидаемая продолжительность жизни	**Увеличение ожидаемой продолжительности жизни на 10% в каждом возрасте**	**Расчетное значение**	**Снижение ожидаемой продолжительности жизни на 10% в каждом возрасте**
55 женщины	24.5	25.4	26.3
60 мужчины	14.8	15.6	16.6
абсолютное значение	835 353	854 296	875 168
изменение обязательств (%)	-2.2%	-	2.4%

Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Обязательства по финансовой аренде (краткосрочная часть)	-	25 330
Банковские кредиты и выпущенные облигации	11 678 565	10 560 976
Итого краткосрочные заемные средства	**11 678 565**	**10 586 306**

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
ООО МДМ-Банк	Рубли	7.25%	1 210 964	-
ОАО АБ Россия	Рубли	7.5%	1 000 000	-
ОАО Газпромбанк	Рубли	11.6-12%	500 973	236 666
ОАО ВТБ	Рубли	12.55%	339 687	617 566
ОАО Банк Возрождение	Рубли	11.9%	100 000	-
ОАО Альфа-Банк	Рубли	6%	377 938	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:				
Долгосрочные облигации (01)	Рубли	7.6%	409 998	9 267
Долгосрочные облигации (02)	Рубли	7.25%	125 780	2 894 187
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8.1%	3 100	2 500
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	8.1%	56 380	52 500
ОАО Сбербанк России	Рубли	7.4-9%	2 680 802	5 006 940
ОАО АКБ Росбанк	Рубли	7.4-9.1%	2 388 942	855 651
ОАО ВТБ	Рубли	8.65-9.5%	710 462	10 287
ОАО Альфа-Банк	Рубли	7.4%	700 852	1 524
ОАО Банк Санкт-Петербург	Рубли	7.65%	700 000	-
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	321 974	190 610
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР +2%	22 720	20 487
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	8.5%	14 438	2 322
ЗАО ЮниКредит Банк	Рубли	8.65-8.8%	-	4 983
ЗАО ЮниКредит Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 2.8%	-	281
ОАО Альфа-Банк	Евро	ЕВРИБОР+ 3.5%	12 274	-
ОАО ТрансКредитБанк	Рубли	9.2%	-	54 546
ОАО МТС-Банк	Рубли	6.7%	-	600 659
ОАО ВБРР	Рубли	8.15%	1 281	-
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			**11 678 565**	**10 560 976**

Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 926 698	3 920 819
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	2 543 069	2 524 663
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	434 660	232 475
Итого кредиторская задолженность	**5 904 427**	**6 677 957**
Авансы полученные	1 115 278	1 122 818
Кредиторская задолженность перед персоналом	537 108	626 720
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	**7 556 813**	**8 427 495**

Примечание 22. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	900 900	561 617
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	112 214	94 001
Налог на имущество	98 543	175 937
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	50 486	55 403
Водный налог	9 717	14 635
Прочие налоги	7 435	6 177
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	**1 179 295**	**907 770**

На 31 декабря 2013 и 31 декабря 2012 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 23. Прочие продажи

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	745 236	670 714
Услуги по подаче вагонов	66 301	56 622
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	42 475	63 632
Перевалка мазута	35 379	22 748
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	19 732	139 671
Прочие	172 757	171 092
Итого прочие продажи	**1 081 880**	**1 124 479**

Примечание 24. Государственные субсидии

В соответствии с законом Мурманской области от 11.12.2007 № 919-01-ЗМО «О бюджетном процессе в Мурманской области» Группа в 2013 году получила субсидии из областного бюджета на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, в сумме 437 464 тыс. руб. (в 2012 году - в сумме 316 027 тыс. руб.).

Примечание 25. Расходы по текущей деятельности

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Расходы на топливо	29 537 371	27 213 524
Вознаграждение работникам	6 793 806	6 543 675
Амортизация основных средств	6 224 731	5 409 322
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	5 417 997	4 901 280
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 605 544	2 768 670
Расходы по водоснабжению	2 235 706	2 098 396
Резерв / (восстановление резерва) под обесценение дебиторской задолженности	1 136 566	(194 674)
Налоги, кроме налога на прибыль	953 938	755 467
Расходы на услуги системного оператора	817 995	714 339
Расходы на приобретение прочих материалов	747 862	692 864
Передача тепловой энергии	645 621	558 400
Расходы на содержание вневедомственной охраны	435 906	396 297
Прибыль от выбытия основных средств	(204 746)	(166 349)
ИТ услуги	332 518	331 358
Расходы на аренду	328 711	270 443
Расходы на страхование	252 816	251 800
Услуги связи	244 733	235 676
Расходы на комиссионное вознаграждение	214 137	194 097
Амортизация нематериальных активов	177 669	168 901
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	62 508	134 731
Амортизация инвестиционного имущества	5 091	8 325
Восстановление резерва под обесценение запасов	(3 537)	-
Прочие операционные расходы	1 157 643	1 381 635
Итого операционные расходы	**60 120 586**	**54 668 177**

Вознаграждение работникам в основном представленозатратамина оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 1 387 229 тыс. руб. (в 2012 году в сумме – 1 197 118 тыс. руб.).

В 2013 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 486 750 тыс. руб. (в 2012 году – 1 215 497 тыс. руб.).

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Пени и штрафы	200 158	332 319
Доход от сдачи имущества в аренду	146 058	150 820
Страховые выплаты	58 135	211 172
Прибыль от продажи прочих активов	-	560 753
Прибыль от продажи материалов	9 503	14 866
Прибыль от продажи дочерней компании	-	96 057
Прочие операционные доходы	47 665	150 918
Итого прочие операционные доходы	**461 519**	**1 516 905**

Примечание 27. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Процентный доход	42 146	26 505
Курсовые разницы (нетто)	-	14 022
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	48 699	38 174
Итого финансовый доход	**90 845**	**78 701**
Процентный расход	(1 730 940)	(1 776 519)
Курсовые разницы (нетто)	(237 815)	-
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(115 686)	(50 266)
Итого финансовые расходы	**(2 084 441)**	**(1 826 785)**

Примечание 28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	6 323 685	5 985 168
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 854 341 417	3 854 341 417
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 – базовая и разводненная, руб.	**0.0016**	**0.0016**

Примечание 29. Договорные обязательства

Обязательства по продажам

Предприятия Группы осуществляют продажу электроэнергии (мощности) на регулируемом секторе оптового рынка и конкурентном секторе. На регулируемом секторе заключены в основном договоры со сбытовыми компаниями. Тарифы на продажу электроэнергии (мощности) по Регулируемым договорам на поставку определяются Федеральной службой по Тарифам. Для исполнения обязательств по регулируемым договорам возможна покупка электроэнергии на конкурентном рынке по договору с ЗАО «ЦФР».

Для продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии на конкурентном рынке (свободный объем от регулируемых поставок), заключены долгосрочные договоры с ЗАО «ЦФР», а также краткосрочные двусторонние договоры с субъектами рынка.

Группа также заключила экспортные контракты с Fortum Power and Heat OY и с RAO Nordic Oy. В соответствии с этими контрактами договорные обязательства Группы на 31 декабря 2013 года определяются следующими объемами поставок: 500 ГВт. ч в год с Fortum Power and Heat OY и 775 млн. кВт. ч. в год с RAO Nordic Oy (на 31 декабря 2012 – 500 ГВт. ч с Fortum Power and Heat OY и 775 млн. кВт. ч. в год с RAO Nordic Oy).

Обязательства по покупке топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основным поставщиком газа является ЗАО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством); поставщиком угля – ОАО «Сланцевский 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.

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2013 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 10 194 239 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2012 года: 14 122 870 тыс. руб.).

Группа уже выделила необходимые ресурсы на покрытие этих обязательств. Руководство Группы уверено, что уровень чистых доходов в будущем, а также объем финансирования будут достаточными для покрытия этих или подобных обязательств.

Примечание 29. Договорные обязательства (продолжение)

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
До года	97 507	100 995
От года до пяти лет	390 028	380 463
Более пяти лет	2 167 716	2 071 193
Итого операционная аренда	**2 655 251**	**2 552 651**

Примечание 30. Условные обязательства

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.

Страхование

Сфера страхования в Российской Федерации находится в процессе развития, и многие формы страховой защиты, характерные для развитых стран, все еще не доступны.

У Группы есть страховые полисы, ограничивающие страховое покрытие определенными видами рисков, касающихся ее активов, операций, гражданской ответственности, или прочих страхуемых рисков. Таким образом, Группа подвержена рискам, от которых она не застрахована.

Руководство понимает, что пока Группа не имеет соответствующего страхового покрытия, существует риск того, что убыток или потери по определенным оборотным активам может иметь существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

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.

Налоговое законодательство

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

Правила трансфертного ценообразования, которые вступили в силу с 1 января 2012 г., представляются более технически сложными и, в определенной степени, больше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития. Новое законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях соответствия новому законодательству в области трансфертного ценообразования и полагает, что его политика ценообразования соответствует рыночному принципу.

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, применимое к сделкам, совершенным 31 декабря 2011 г. или ранее, также предусматривает право налоговых органов на доначисление налогов по всем контролируемым операциям в случае, если разница между ценой сделки и рыночной ценой превышает 20%. Контролируемые операции включают сделки между взаимозависимыми лицами согласно определению, содержащемуся в Налоговом кодексе Российской Федерации, все внешнеторговые сделки (независимо от того, осуществляются ли они между взаимозависимыми или не взаимозависимыми лицами), сделки, при которых цены, применяемые одним и тем же налогоплательщиком по идентичным операциям, различаются более чем на 20% в пределах непродолжительного периода времени, а также товарообменные (бартерные) операции. Существуют значительные трудности в толковании и применении законодательства в области трансфертного ценообразования.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние подобного развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового состояния и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

На 31 декабря 2013 и 2012 годов у Группы не было потенциальных (возможных или вероятных) обязательств, связанных с подверженностью риску возникновения налоговых претензий.

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.

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. По мере выявления обязательств они незамедлительно отражаются в отчетности.

Группа владеет золоотвалами на территории Российской Федерации. В соответствии с требованиями МСФО (IAS)37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» у Группы существует оценочное обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. На текущий момент руководство Группы считает, что данное обязательство не может быть надежно оценено, так как у Группы нет планов по переводу станции на другие виды топлива, что делает невозможным определение условий ликвидации золоотвалов и работ по рекультивации земель. Руководство Группы также полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на Отчет о финансовом положении, Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе и Отчет о движении денежных средств.

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 других существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, а именно риску того, что одна сторона по финансовому инструменту принесет финансовый убыток другой стороне, так как не сможет исполнить свое обязательство. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Группой продукции на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Финансовые активы, которые подвержены кредитному риску Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные операции Группа осуществляет посредством финансовых институтов с высоким кредитным рейтингом. 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	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
ОАО Сбербанк России	Fitch	AAA (rus)	BBB	830	1 186
ОАО Альфа-Банк	Fitch	AA+ (rus)	BBB-	2 237	38 525
ОАО ВТБ	Standard & Poor's	AAA (rus)	BBB	23 474	22 154
ОАО АБ Россия	Standard & Poor's	AA- (rus)	BB-	212 070	650 107
ЗАО ЮниКредит Банк	Fitch	AAA (rus)	BBB	28	4 295
ЗАО Собинбанк	Moody's	Baa3	B3	58	70
ОАО ТрансКредитБанк	Standard & Poor's	AAA (rus)	BBB	-	166
ОАО Газпромбанк	Standard & Poor's	AAA (rus)	BBB-	1 488	929
Прочие	-	-	-	2 820	2 543
Итого денежные средства и их эквиваленты				**243 005**	**719 975**

** Рейтинг надежности эмитента*

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2013 г.	31 декабря 2012 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	243 005	719 975
Краткосрочные инвестиции (Примечание 12)	16 800	8 264
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 14)	14 746 746	13 002 818
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	199 902	114 899
Итого	**15 206 453**	**13 845 956**

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Группа контролирует кредитный риск, устанавливая лимиты на одного контрагента или группу связанных контрагентов. Лимиты кредитного риска по продуктам и отраслям экономики регулярно утверждаются руководством. Мониторинг таких рисков осуществляется регулярно, при этом лимиты пересматриваются не реже одного раза в год.

Рыночный риск

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать – например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

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 2013 года:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	167 016	-	75 989	243 005
Краткосрочные инвестиции	16 800	-	-	16 800
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	14 722 726	18 210	5 810	14 746 746
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	199 902	-	-	199 902
Итого финансовые активы	**15 106 444**	**18 210**	**81 799**	**15 206 453**
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(20 021 240)	-	(1 049 009)	(21 070 249)
Краткосрочные заемные средства	(11 321 597)	-	(356 968)	(11 678 565)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(6 044 386)	-	-	(6 044 386)
Итого финансовые обязательства	**(37 387 223)**	**-**	**(1 405 977)**	**(38 793 200)**
Чистая балансовая позиция	**(22 280 779)**	**18 210**	**(1 324 178)**	**(23 586 747)**

На 31 декабря 2012 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Евро	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	668 874	51 101	719 975
Краткосрочные инвестиции	8 264	-	8 264
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	12 963 134	39 684	13 002 818
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	114 899	-	114 899
Итого финансовые активы	**13 755 171**	**90 785**	**13 845 956**
Финансовые обязательства в валюте			
Долгосрочные заемные средства	(25 140 451)	(1 019 016)	(26 159 467)
Краткосрочные заемные средства	(10 374 928)	(211 378)	(10 586 306)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(6 752 726)	-	(6 752 726)
Итого финансовые обязательства	**(42 268 105)**	**(1 230 394)**	**(43 498 499)**
Чистая балансовая позиция	**(28 512 934)**	**(1 139 609)**	**(29 652 543)**

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2013 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 20% (на 31 декабря 2012 года: 20%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 264 834 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2012 года: 227 924 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2013 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к доллару на 20% (на 31 декабря 2012 года: 0%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 3 642 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2012 года: 0 тыс. руб.).

Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

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 высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

		Движение денежных средств по договорам				
На 31 декабря 2013 г.	**Балансовая стоимость**	**Итого**	**Менее 1 месяца**	**От 1 до 3 месяцев**	**От 3 месяцев до года**	**От 1 года до 5 лет**
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	16 987 634	21 298 075	14 438	1 117 998	1 087 500	19 078 139
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	15 761 180	16 533 287	3 601 932	1 503 103	6 122 305	5 305 947
Общая сумма финансовых обязательств	6 044 386	6 082 215	3 700 346	643 026	1 561 055	177 788
Итого финансовые обязательства	**38 793 200**	**43 913 577**	**7 316 716**	**3 264 127**	**8 770 860**	**24 561 874**

		Движение денежных средств по договорам				
На 31 декабря 2012 г.	**Балансовая стоимость**	**Итого**	**Менее 1 месяца**	**От 1 до 3 месяцев**	**От 3 месяцев до года**	**От 1 года до 5 лет**
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	9 361 427	11 588 383	2 354	132 897	3 347 105	8 106 027
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	27 384 346	30 435 208	243 032	819 464	8 651 009	20 721 703
Общая сумма финансовых обязательств	6 752 726	6 787 249	4 503 952	742 050	1 431 954	109 293
Итого финансовые обязательства	**43 498 499**	**48 810 840**	**4 749 338**	**1 694 411**	**13 430 068**	**28 937 023**

Риск изменения процентных ставок

Операционные доходы Группы и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Группы является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие изменения процентных ставок.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

По состоянию на отчетную дату подверженность Группы процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2013 г.	**31 декабря 2012 г.**
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	16 021 240	22 025 480
Краткосрочные кредиты и заемные средства	11 262 117	10 320 209
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	5 049 009	4 133 987
Краткосрочные кредиты и заемные средства	416 448	266 097
Итого финансовые инструменты	**32 748 814**	**36 745 773**

Группа анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования.

На базе такого сценарного анализа Группа рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к уменьшению/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, приблизительно на 40 429 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 17 375 тыс. руб.). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2013 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.

Справедливая стоимость

Руководство полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости на обе балансовые даты и проводит анализ финансовых активов и обязательств с использованием трехуровневой иерархии оценки справедливой стоимости. Справедливая стоимость определялась с использованием входящих данных второго уровня иерархии.

Управление капиталом

Компании Группы соблюдают требования к капиталу, установленные законодательством Российской Федерации:

- акционерный капитал не может состоять меньше чем 1000 кратного размера минимального размера оплаты труда на дату регистрации акционерного общества;

- в случае превышения величины акционерного капитала над величиной чистых активов, рассчитанных на основе местного законодательства, акционерный капитал должен быть уменьшен до величины чистых активов;

- в случае если минимально допустимый уровень акционерного капитала превышает величину чистых активов, рассчитанную на основе местного законодательства, акционерное общество должно быть ликвидировано.

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам уровень доходности, соблюдая интересы других заинтересованных сторон, и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции, или выпускать новые. Сумма капитала, причитающегося акционерам, которым Группа управляла на 31 декабря 2013 г., составляла 88 774 083 тыс. руб. (2012 г.: 82 894 864 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками (Примечание 17 и 20).

Примечание 32. Информация по сегментам

Группа осуществляет свою деятельность по производству электрической и тепловой энергии в одном географическом сегменте - на территории Российской Федерации (Примечание 3). Основными покупателями Группы являются региональные оптовые продавцы электрической энергии. У Группы нет клиента, на долю которого приходится 10% или более от общей суммы выручки.

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация. Высший орган оперативного управления может быть представлен одним человеком или группой лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают результаты деятельности компании. Функции высшего органа оперативного управления выполняет Правление Компании.

Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии. Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции.

Сегменты Группы являются стратегическими бизнес единицами, ориентированными на различных клиентов. Управляются они по отдельности в связи с расположением и обособленностью каждого филиала Общества. Группа выделяет шесть основных отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ. Все отчетные сегменты расположены на территории РФ. При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств.

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2013 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Кольская тепловая компания	Нераспре-деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина-ции	Корректи-ровки	Итого
Выручка:	41 263 602	4 159 824	6 756 105	10 204 444	5 547 683	5 064 982	-	6 296 463	**79 293 103**	(7 497 445)	(1 942 632)	**69 853 026**
включая экспорт	-	157 284	-	772 730	-	-	-	-	**930 014**	-	-	**930 014**
Амортизация основных средств	6 236 832	326 278	2 106 522	478 765	348 607	42 381	-	16 461	**9 555 846**	-	(3 331 114)	**6 224 732**
Прибыль/убыток отчетного сегмента	787 199	2 657 582	458 008	4 056 156	1 249 150	78 161	-	(4 555 665)	**4 730 591**	(98 880)	3 265 689	**7 897 400**
Прочие существенные неденежные статьи:												
Начисление убытка от обесценения	(161 232)	-	-	-	(578 028)	(1 167)	-	-	**(740 427)**	-	-	**(740 427)**

За год, закончившийся 31 декабря 2012 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Кольская тепловая компания	Нераспред еленные сегменты	Итого сегменты	Элимина-ции	Корректи-ровки	Итого
Выручка:	35 297 462	3 689 536	6 074 615	9 524 159	5 787 145	4 373 073	46 182	5 846 751	**70 638 923**	(6 708 642)	(1 762 506)	**62 167 775**
включая экспорт	-	49 944	-	747 378	-	-	-	-	**797 322**	-	-	**797 322**
Амортизация основных средств	4 636 222	279 810	2 040 301	422 848	357 959	39 844	440	22 600	**7 800 024**	-	(2 390 698)	**5 409 326**
Прибыль/убыток отчетного сегмента	(66 335)	2 348 762	410 341	3 975 610	1 295 054	82 925	(55 799)	(3 147 494)	**4 843 064**	-	3 290 750	**8 133 814**
Прочие существенные неденежные статьи:												
Восстановление убытка от обесценения	-	-	-	-	-	549 368	-	-	**549 368**	-	-	**549 368**

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Исключение выручки по двусторонним договорам	(1 333 883)	(1 392 258)
Реклассификация субсидии ОАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	(437 464)	(316 027)
Прочие корректировки выручки	(171 287)	(54 221)
	(1 942 634)	**(1 762 506)**
Амортизация	3 331 114	2 390 698
Исключение покупной электроэнергии по двусторонним договорам	1 333 883	1 392 258
Реклассификация субсидии ОАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	437 464	316 027
Капитализация процентов по кредитам в незавершенное строительство	463 579	-
(Начисление)/Восстановление убытка от обесценения основных средств, нетто	(740 426)	549 368
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(133 736)	-
Актуарные убытки	(85)	(5 973)
Эффект от дисконтирования	(66 987)	(12 093)
Продажа дочерней компании	-	106 435
Прочие корректировки	583 517	316 536
	5 208 323	**5 053 256**
Итого корректировки прибыли до налогообложения	**3 265 689**	**3 290 750**

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
ТЭЦ Невского филиала	65 054 459	67 313 575
ГЭС Невского филиала	9 026 368	8 854 449
ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга	37 682 054	37 046 113
Кольский филиал	11 476 378	11 144 521
Карельский филиал	4 996 173	5 068 172
Мурманская ТЭЦ	3 155 354	3 107 776
Нераспределенные сегменты	30 818 867	29 292 670
Итого по сегментам	**162 209 653**	**161 827 276**
Исключения	(17 740 346)	(17 234 421)
Корректировки	6 132 461	3 343 672
Итого активы	**150 601 768**	**147 936 527**

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.
Корректировка по основным средствам	6 866 058	3 614 834
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(133 736)	-
Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	(415 313)	(66 912)
Дисконтирование дебиторской задолженности и инвестиций	(70 294)	(41 535)
Прочие корректировки	(114 257)	(162 715)
Итого корректировки	**6 132 458**	**3 343 672**

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а также те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управленческих решений. Данные активы включают в себя, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность, денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, контроль за которыми осуществляет руководство.

Руководством Общества не рассматривается информация об обязательствах операционных сегментов с целью принятия решения о распределении ресурсов, ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

Примечание 33. Неконтролирующая доля

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних предприятиях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы:

Название	Место осуществления деятельности	Процент неконтроли-рующей доли	Прибыль или убыток, приходящийся на неконтро-лирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочернем предприятии	Дивиденды, выплаченные неконтро-лирующей доле в течение года
За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.					
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	452 230	8 388 035	-
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9.66%	(8 376)	(47 238)	-
За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.					
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	223 478	7 939 675	-
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9.66%	50 872	(40 637)	-

Обобщенная финансовая информация по ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 31 декабря 2013 г. представлена в таблице ниже:

Название	Кратко-срочные активы	Долго-срочные активы	Кратко-срочные обяза-тельства	Долго-срочные обяза-тельства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Итого сово-купный доход	Потоки денеж-ных средств
За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.								
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 697 404	35 984 650	2 483 852	1 906 589	6 756 105	121 876	121 876	26 476
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 271 712	967 097	4 868 509	66 457	4 627 518	25 475	25 475	1 024
За год, закончившийся 31 декабря 2012 г.								
ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 119 616	35 924 652	2 799 881	1 005 872	6 074 615	3 432	3 432	3 552
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 119 675	1 028 304	4 784 547	85 064	4 103 228	82 946	82 946	(19 187)

Примечание 33. Неконтролирующая доля (продолжение)

У Группы отсутствуют значительные ограничения возможностей по доступу или использованию активов и погашению обязательств Группы, связанных с правами защиты неконтролирующих акционеров.

Примечание 34. События после окончания отчетного периода

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено долгосрочных кредитов на общую сумму 980 234 тыс. руб. и краткосрочных кредитов на общую сумму 7 306 370 тыс. руб.

В марте 2014 года Группой было погашено 381 783 тыс. руб. по договорам РЕПО (облигации 1 серии).

Также в марте 2014 года Группа перечислила денежные средства на общую сумму 400 651 тыс. руб. для погашения облигаций 1 серии.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 8 538 732 тыс. руб.

Государственные субсидии

В феврале 2014 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» получило субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 313 674 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов в связи с предоставлением услуг теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.

Приложение №5. Положение об учетной политике Эмитента на 2014 год

Положение об учетной политике
Отрытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2014 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 06 декабря 2011 г. № 402-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, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

3.8. 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.

3.9. 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.

3.10. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками.

3.11. Руководствуясь положениями законодательства, учитывая различное местонахождение подразделений предприятия и существенный документооборот, ОАО «ТГК-1» использует в своей деятельности круглые печати обособленных подразделений, введенные соответствующими приказами по предприятию, в том числе для заверения копий документов.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

4.1. Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-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. Уровень существенности и порядок исправления существенных ошибок

5.1. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на

основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период и составляет 5% от выручки.

5.2. Существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

6. Учет основных средств

6.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

6.2. К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств (ПБУ 6/01, утвержденного приказом Минфина РФ от 30.03.01г. №26н, с последующими изменениями и дополнениями), принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

6.3. 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».

6.4. По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного предыдущим собственником этих основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

6.5. 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.

6.6. По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации. По объектам основных средств, переданным по договорам купли-продажи, при условии неспособности объектов приносить организации экономические выгоды, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем подписания акта приема-передачи.

6.7. 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.

6.8. 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. 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.

6.9. Выбытие объекта основных средств, передаваемого в счет вклада в уставный (складочный) капитал, паевой фонд в размере его остаточной стоимости отражается в бухгалтерском учете по дебету счета учета расчетов и кредиту счета учета основных средств.
В случае полного погашения стоимости такого объекта, имущество передается в условной оценке, с отнесением суммы оценки на финансовые результаты. Условная оценка принимается равной 1 рубль.

7. Учет нематериальных активов

7.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.

7.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.

7.3. Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

8. Учет финансовых вложений

8.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н (с изменениями и дополнениями).

8.2. 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.

8.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

8.4. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

8.5. 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.

8.6. 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.

8.7. 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 прочие доходы (расходы).

8.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

8.9. Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

9. Учет материально-производственных запасов

9.1. Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 № 44н.

9.2. Имущество стоимостью не более 40 000 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.

9.3. 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. При списании бензина – метод оценки по фактической себестоимости.

9.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

9.5. Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

9.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

9.7. 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».

9.8. Сумма агентского вознаграждения за организацию и проведение Конкурентных закупок (без НДС) относится на счет «Расчеты с прочими поставщиками и подрядчиками» (Д 76.05 К 60.01). Сумма НДС на агентское вознаграждение за организацию и проведение Конкурентных закупок относится на счет «НДС по приобретенным услугам» (Д 19.04 К 60.01). По факту поставки сумма агентского вознаграждения за организацию и проведение Конкурентных закупок относится на стоимость МПЗ (Д10.01 К76.05).

Сумма агентского вознаграждения за заключение и сопровождение договоров поставки - по факту поставки партии МПЗ (без НДС) относится на стоимость МПЗ (Д 10.01 К 60.01). Сумма НДС на агентское вознаграждение за заключение и сопровождение договоров поставки относится на счет «НДС по приобретенным услугам».(Д 19.04 К 60.01).

9.9. 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».

9.10. 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».

10. Учет расходов будущих периодов

10.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

Платежи по договорам обязательного и добровольного страхования имущества и работников учитываются на счете 76.01.9 «Платежи (взносы) по прочим видам страхования» и отражаются в составе дебиторской задолженности по статье «Прочие дебиторы» с равномерным включением

указанных расходов в затраты соответствующего периода в течение срока действия договора страхования.

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.

Учет оплаты расходов на право пользования программными продуктами, на которые Общество не обладает исключительными правами, осуществляется на счете 97 «Расходы будущих периодов» и списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Лицензии, полученные до 2012 года, учитываются в прежнем порядке. Вновь полученные лицензии единовременно списываются на расходы.

Техническая документация (паспорта энергетического обследования, декларации промышленной безопасности и т.д.) единовременно списываются на расходы. Остатки по состоянию на 01.01.2014г. подлежат списанию в прежнем порядке.

10.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

10.4. Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса. Расходы будущих периодов, относящихся к текущему году, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

11. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

11.1. 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.

11.2. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. 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.

11.3. Прочие активы Общества, его филиалов и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

11.4. 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.

11.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

11.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

11.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

11.8. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

12. Отложенные налоги

12.1. Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

12.2. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

12.3. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и

долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

13. Учет финансовых результатов

13.1. Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

13.2 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 поступают регулярно.

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 потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

13.3. 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 «Доходы организации».

13.4. 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 основных принципов учета и распределения затрат, составления отчетов по себестоимости (Приложение 5).

13.5. 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».

13.6. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) на основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счета «Расчеты по текущим операциям» (сч.79/02 – автотранспортные услуги), «Внутрисиситемные расчеты» (сч.79/78 – услуги ПСДТУиИТ). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий рассчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

13.7. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

13.8. 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.

13.9. 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.

13.10. 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.

13.11. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

13.12. 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.

13.13. Налог на имущество по Обществу отражается на счетах учета затрат.

14. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

14.1. 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.

14.2. 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».

14.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

14.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

14.5. 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.

15. Учет депозитных вкладов

15.1. 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 денежных средств.

16. Информация по сегментам

16.1. Общество не раскрывает информацию по сегментам, так как управление его деятельности носит комплексный характер. Анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых компаний.

17. События после отчетной даты

17.1. 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.

18. Оценочные обязательства

18.1. Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:
- по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на конец отчетного года;
- по оплате отпусков на последний день каждого квартала. Расчет резерва производится согласно Приложения 6;
- другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.

19. Информация об аффилированных лицах

19.1 . При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

19.2. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

20. Налоговый учет

20.1. Организация налогового учета

20.1.1. 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.

20.1.2. 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.

20.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, в части, относящейся к выплатам Исполнительного аппарата, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении НДФЛ, в части относящейся к выплатам исчисляемым филиалами и обособленными подразделениями Общества, налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых филиалами и обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими филиалами и обособленными подразделениями.

20.1.4. 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 ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

20.1.5 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.

20.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

20.1.7. 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.

20.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

20.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых филиалами и обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих филиалов и обособленных подразделений.

20.2.2. 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.

20.3. Расчеты с бюджетом

20.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

20.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в соответствующих обособленных подразделениях в разрезе уровней бюджетов и видов задолженности.

20.4. 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.

Расчет налогооблагаемой базы производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры.

20.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 40 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в

соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопредшественника.

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 объектам основных средств, относящимся с 1-й по 7-ю амортизационную группы включительно Общество применяет нелинейный метод начисления амортизации в соответствии со ст. 259.2 НК РФ, по всем остальным объектам амортизируемого имущества применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259.1 НК РФ.

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.

По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, 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.

Пониженные нормы амортизации по 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 40 000 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 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. (Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11)

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 нелинейный метод начисления амортизации.

Расходы на приобретение исключительных прав на программы для ЭВМ стоимостью менее 40 000 рублей и обновление программ для ЭВМ относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, и списываются единовременно (пп.26 п.1 ст.264).

20.4.2. 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, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и

профессиональных заболеваний, начисленные 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 следующих размерах от 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:

Амортизационная группа	% расходов
Первая группа	10
Вторая группа	10
Третья группа	30
Четвертая группа	30
Пятая группа	30
Шестая группа	30
Седьмая группа	30
Восьмая группа	10
Девятая группа	10
Десятая группа	10
Объекты основных средств. введенные в эксплуатацию до 1.01.2002 и имеющие строк фактического использования до 1.01.2002 больше, чем срок полезного использования согласно Пост. Правительства №1 (дополнительная)	10

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 технологического 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 дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств или 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 неэмиссионных ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы, при реализации или ином выбытии эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций, опционов) применяется метод ФИФО.

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.

20.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов

выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как прочие доходы 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 отчетного (налогового) периода, 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 (по договорам, заключенным с 01.01.2007 по 31.12.2011).

20.4.4. 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.

Для целей налогообложения Общество создает резерв по сомнительным долгам в конце каждого отчетного (налогового) периода, который

рассчитывается в соответствии с положениями ст.266 НК РФ. Для расчета резерва по сомнительным долгам каждым структурным подразделением Общества на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности. Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (п.2.26 Приложения 3) и направляются в Управление для формирования сводного акта инвентаризации (п.2.25 Приложения 3). По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период (п.5 ст.266 НК РФ). При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода.

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 размере не более увеличенной в 1.8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по рублевым обязательствам и в размере не более уменьшенной в 0,8 раза ставки рефинансирования ЦБ РФ – по валютным обязательствам (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.

20.4.5. 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 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.

20.5 Налог на добавленную стоимость

20.5.1. 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, учитываются 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.

20.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт

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, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке:

1. Определяется доля реализации энергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как соотношение количества электроэнергии поставленной на экспорт к общему количеству выработанной электроэнергии. Показатели поставленной на экспорт и выработанной всего электроэнергии определяются в кВт.ч. на последний день каждого месяца, входящего в отчетный налоговый период. В качестве первичного учетного документа для расчета доли используется справка «Итого реализации ОАО «ТГК-1» за _____2014 года» (п. 1.9. Приложения №3)
2. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт, 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 (без учета авансов полученных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг) и авансов, уплаченных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав)). Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 4 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 по внутреннему рынку.

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт 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.

20.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур

Счета-фактуры, журналы учета 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 и 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.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставляемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения;
- код филиала или структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества (Приложение № 2).

В случае предъявления к вычету лишь части НДС по счет-фактуре, в книге покупок регистрируется только вычитаемый налог, определяемый по счет-фактуре или по расчету.

Счет-фактура может быть составлен и выставлен как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком.

20.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

20.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата 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.

21. Изменения учетной политики

23.1. Изменение учетной политики может производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности экономического субъекта.

23.2. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

Приложение №6. Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям Эмитента

П Р И Л О Ж Е Н И Е К

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н О М У О Т Ч Е Т У

эмитента эмиссионных ценных бумаг

(информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента)

Общество с ограниченной ответственностью "ТГК-1Финанс"

за 1 квартал 2014 г.

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение: **111020 Россия, Москва, пер. Солдатский 26 стр. 1**

Информация, содержащаяся в настоящем приложении к ежеквартальному отчету эмитента эмиссионных ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте лица, предоставившего обеспечение, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган лица, предоставившего обеспечение

ФИО	Год рождения
Рычихин Николай Григорьевич	

Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

1.2. Сведения о банковских счетах лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) лица, предоставившего обеспечение

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является лицо, предоставившее обеспечение, (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний завершенный финансовый год.

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

1.4. Сведения об оценщике лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

1.5. Сведения о консультантах лица, предоставившего обеспечение

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Иных подписей нет

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии лица, предоставившего обеспечение

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.2. Рыночная капитализация лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, обыкновенные именные акции которых не допущены к обращению организатором торговли

2.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.3.2. Кредитная история лица, предоставившего обеспечение

Описывается исполнение лицом, предоставившим обеспечение, обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые лицо, предоставившее обеспечение, считает для себя существенными.

Лицо, предоставившее обеспечение, не имело указанных обязательств: ***Нет***

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.3.3. Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2014, 3 мес.
Общая сумма обязательств лица, предоставившего обеспечение, из предоставленного им обеспечения	4 000 000
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым лицо, предоставившее обеспечение, предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности лица, предоставившего обеспечение, по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	
В том числе в форме залога или поручительства	

Обязательства лица, предоставившего обеспечение, из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

4 000 000 тыс. руб. и совокупный купонный доход по Облигациям, определенный в порядке, установленном Решением о выпуске и Проспектом, за весь период обращения Облигаций государственный регистрационный номер 4-01-03388-D

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.3.4. Прочие обязательства лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Указываются любые соглашения лица, предоставившего обеспечение, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии лица, предоставившего обеспечение, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

Указываются факторы, при которых упомянутые выше обязательства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения.

Описываются причины заключения лицом, предоставившим обеспечение, данных соглашений, предполагаемая выгода лица, предоставившего обеспечение, от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности лица, предоставившего обеспечение.

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика лица, предоставившего обеспечение, в области управления рисками:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.4.1. Отраслевые риски

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.4.2. Страновые и региональные риски

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.4.3. Финансовые риски

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.4.4. Правовые риски

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

III. Подробная информация о лице, предоставившем обеспечение

3.1. История создания и развитие лица, предоставившего обеспечение

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) лица, предоставившего обеспечение

Полное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: ***Общество с ограниченной ответственностью "ТГК-1Финанс"***

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***09.01.2007***

Сокращенное фирменное наименование лица, предоставившего обеспечение: ***ООО "ТГК-1Финанс"***

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: ***09.01.2007***

Все предшествующие наименования лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования

Наименование лица, предоставившего обеспечение, в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации лица, предоставившего обеспечение

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1077746003224***

Дата внесения записи о создании юридического лица в единый государственный реестр юридических лиц: ***09.01.2007***

Наименование регистрирующего органа: ***Межрайонная ИФНС России № 46 по г.Москве***

3.1.3. Сведения о создании и развитии лица, предоставившего обеспечение

Срок, до которого лицо, предоставившее обеспечение, будет существовать, в случае если оно создано на определенный срок или до достижения определенной цели:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Краткое описание истории создания и развития лица, предоставившего обеспечение. Цели создания лица, предоставившего обеспечение, миссия лица, предоставившего обеспечение(при наличии), и иная информация о деятельности лица, предоставившего обеспечение, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения лица, предоставившего обеспечение

111020 Россия, г. Москва, пер. Солдатский 26 стр. 1

Телефон: ***(495) 589-2300***

Факс: ***(495) 589-2300***

Адрес электронной почты: ***office@upr.energo.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация о лице, предоставившем обеспечение, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.tgc1.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7722599040

3.1.6. Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение

Филиалы и представительства лица, предоставившего обеспечение, в соответствии с его уставом (учредительными документами):

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

3.2.1. Отраслевая принадлежность лица, предоставившего обеспечение

Основное отраслевое направление деятельности лица, предоставившего обеспечение, согласно ОКВЭД.: ***67.12.4***

Коды ОКВЭД
67.12.4

65.23.1
65.23.2
65.23.3
65.23.4
65.23.5
67.12.1
67.12.2
67.13.1
67.13.4

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность лица, предоставившего обеспечение

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) лица, предоставившего обеспечение, за отчетный период

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые лицом, предоставившим обеспечение, на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики лица, предоставившего обеспечение

За 2013 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

За 3 мес. 2014 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и

товаров (сырья)

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) лица, предоставившего обеспечение

Основные рынки, на которых лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт лицом, предоставившим обеспечение, его продукции (работ, услуг), и возможные действия лица, предоставившего обеспечение, по уменьшению такого влияния:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.2.5. Сведения о наличии у лица, предоставившего обеспечение, разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.2.6. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Лицо, предоставившее обеспечение, не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.7. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к лицам, предоставившим обеспечение, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.4. Участие лица, предоставившего обеспечение, в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

3.5. Подконтрольные лицу, предоставившему обеспечение, организации, имеющие для него существенное значение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

3.6.1. Основные средства

За 2013 г.

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Отчетная дата: ***31.12.2013***

На дату окончания отчетного квартала

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Отчетная дата: ***31.03.2014***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств лица, предоставившего обеспечение, и иных основных средств по усмотрению лица, предоставившего обеспечение, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств лица, предоставившего обеспечение, (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению лица, предоставившего обеспечение).:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

4.2. Ликвидность лица, предоставившего обеспечение, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность лица, предоставившего обеспечение, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

4.3. Финансовые вложения лица, предоставившего обеспечение

За 2013 г.

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

На дату окончания отчетного квартала

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

4.4. Нематериальные активы лица, предоставившего обеспечение

За 2013 г.

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Отчетная дата: ***31.12.2013***

На дату окончания отчетного квартала

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Отчетная дата: ***31.03.2014***

4.5. Сведения о политике и расходах лица, предоставившего обеспечение, в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности лица, предоставившего обеспечение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили: ***Нет***

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

4.6.2. Конкуренты лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления лица, предоставившего обеспечение

Полное описание структуры органов управления лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) лица, предоставившего обеспечение:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления лица, предоставившего обеспечение

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) лица, предоставившего обеспечение

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен Уставом

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе лица, предоставившего обеспечение

ФИО: ***Рычихин Николай Григорьевич***

Год рождения:

Образование:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***100***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сведений 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:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сведений 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):
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа лица, предоставившего обеспечение

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления лица, предоставившего обеспечение

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления лица, предоставившего обеспечение). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Дополнительная информация:
Информация не приводится, так как ни совет директоров (наблюдательный совет), ни коллегиальный исполнительный орган (правление, дирекция) Уставом не предусмотрены.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами лица, предоставившего обеспечение.:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

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

Наличие органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью лица, предоставившего обеспечение, Уставом не предусмотрено

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение, а также об изменении численности сотрудников (работников) лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

VI. Сведения об участниках (акционерах) лица, предоставившего обеспечение, и о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение

Общее количество участников лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания отчетного квартала: ***1***

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

Участники (акционеры) лица, предоставившего обеспечение, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

ФИО: ***Рычихин Николай Григорьевич***

Доля участия лица в уставном капитале лица, предоставившего обеспечение: ***100%***

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) лица, предоставившего обеспечение

Указанных лиц нет

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении лицом, предоставившим обеспечение, - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) лица, предоставившего обеспечение

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале лица, предоставившего обеспечение, нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

В течение последнего завершенного финансового года и всего текущего года общество состояло из одного акционера (участника), в связи с чем, списки лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) не составлялись, поскольку все решения принимались единственным акционером (участником) единолично

6.6. Сведения о совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных лицом, предоставившим обеспечение, сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления лица, предоставившего обеспечение, по итогам последнего отчетного квартала

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной лицом, предоставившим обеспечение, за последний отчетный квартал

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение, не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Дополнительная информация:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2013 г.

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

На дату окончания отчетного квартала

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение

2013

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершенный отчетный квартал

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

7.3. Сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность лица, предоставившего обеспечение, за последний завершенный финансовый год

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не

предоставило.

7.4. Сведения об учетной политике лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

Дополнительная информация:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, после даты окончания последнего завершенного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества лица, предоставившего обеспечение, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Дополнительная информация:
На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

7.7. Сведения об участии лица, предоставившего обеспечение, в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

VIII. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение, и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения о лице, предоставившем обеспечение

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: ***10 000***

Размер долей участников общества

ФИО: ***Рычихин Николай Григорьевич***

Доля участника в уставном капитале эмитента, %: ***100***

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам лица, предоставившего обеспечение:
Величина Уставного капитала соответствует учредительным документам

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) лица, предоставившего обеспечение

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение

Наименование высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение: ***На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления лица, предоставившего обеспечение:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) лица, предоставившего обеспечение) решений, принятых высшим органом управления лица, предоставившего обеспечение, а также итогов голосования:

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых лицо, предоставившее обеспечение, владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых лицо, предоставившее обеспечение, на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных лицом, предоставившим обеспечение

За 2013 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

За отчетный квартал

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов лица, предоставившего обеспечение, по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах лица, предоставившего обеспечение

В случае присвоения лицу, предоставившему обеспечение, и/или ценным бумагам лица,

предоставившего обеспечение, кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных лицу, предоставившему обеспечение, кредитных рейтингов за последний завершенный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций лица, предоставившего обеспечение

Не указывается лицами, предоставившими обеспечение, не являющимися акционерными обществами

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг лица, предоставившего обеспечение, за исключением акций лица, предоставившего обеспечение

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Лицо, предоставившее обеспечение, не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Лицо, предоставившее обеспечение, не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

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

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам лица, предоставившего обеспечение

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям лица, предоставившего обеспечение, а также о доходах по облигациям лица, предоставившего обеспечение

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если лицо, предоставившее обеспечение, осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

Лицо, предоставившее обеспечение, не осуществлял эмиссию облигаций

8.9. Иные сведения

На запрос ОАО «ТГК-1» лицо, предоставившее обеспечение по облигациям, сведения не предоставило.

Иные сведения о Поручителе и его ценных бумагах, предусмотренные Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами отсутствуют.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и лице, предоставившем обеспечение, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Лицо, предоставившее обеспечение, не является эмитентом, представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками