# 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 2015 г.**

Адрес эмитента: **198188 Россия, Санкт-Петербург, Броневая 6, литера Б**

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

| | |
|---|---|
| Генеральный директор<br>Дата: 15 мая 2015 г. | _____ А.В. Барвинок<br>подпись |
| Главный бухгалтер<br>Дата: 15 мая 2015 г. | _____ Р.В. Станишевская<br>подпись |


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

Телефон: **(812) 901-31-31**

Факс: **(812) 901-35-95**

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
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет....6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента....6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента....7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента....10
1.4. Сведения о консультантах эмитента....10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет....10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента....10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента....10
2.2. Рыночная капитализация эмитента....11
2.3. Обязательства эмитента....11
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность....11
2.3.2. Кредитная история эмитента....14
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам....16
2.3.4. Прочие обязательства эмитента....16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг....16
2.4.1. Отраслевые риски....18
2.4.2. Страновые и региональные риски....19
2.4.3. Финансовые риски....22
2.4.4. Правовые риски....23
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)....24
2.4.6. Стратегический риск....24
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента....25
Раздел III. Подробная информация об эмитенте....26
3.1. История создания и развитие эмитента....26
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента....26
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента....26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента....26
3.1.4. Контактная информация....28
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика....29
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента....29
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента....29
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента....29
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента....30
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента....32
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента....33
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ....36
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов....40
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых....41
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи....41
3.3. Планы будущей деятельности эмитента....41
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях....42
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение....42
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....46
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента....47

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ....47
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ....48
4.3. Финансовые вложения эмитента ....49
4.4. Нематериальные активы эмитента ....51
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ....52
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ....52
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ....55
4.8. Конкуренты эмитента ....57
Раздел 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 ....59
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ....59
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ....61
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ....61
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ....76
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ....77
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 84
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля ....86
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ....88
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ....92
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ....93
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ....94
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ....94
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ....94
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций ....94
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') ....96
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента ....97
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций ....97
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ....97
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ....98
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ....99
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента ....99
7.2. Квартальная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ....107
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента ....110
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ....110
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ..110
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года ....110
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ....110
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ....111
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ....111

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента ..... 111
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента ..... 112
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ..... 112
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций 114
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ..... 115
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ..... 115
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ..... 115
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 116
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ..... 116
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ..... 117
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением ..... 118
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ..... 118
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями ..... 118
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ..... 118
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ..... 119
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ..... 119
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента ..... 119
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента ..... 123
8.8. Иные сведения ..... 127
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками ..... 127
Приложение 1. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента ..... 128
Приложение 2. Информация, сопутствующая годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента ..... 130
Приложение 3. Приложение к годовому бухгалтерскому балансу ..... 140
Приложение 4. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность,составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами ..... 201
Приложение 5. Учетная политика ..... 266

# 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.

## Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

### 1.1. 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: ***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: ***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 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 «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 «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: ***40702810660016000083***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

### 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также 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 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. 3/9***

Дополнительная информация:

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

Отчетный 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 | Консолидированная финансовая отчетность, Год |
|---|---|
| 2011 | 2011 |
| 2012 | 2012 |
| 2013 | 2013 |
| 2014 | 2014 |

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

***Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью 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 открытого 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:
***В рамках специальных аудиторских заданий в первом полугодии 2014 года аудитором выполнялись консультационные услуги по анализу структуры сделки по продаже пакета акций ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" относительно последствий отражения ее в консолидированной финансовой отчетности, а также услуги по выполнению согласованных процедур в связи с подготовкой отчета о соблюдении условий кредитного договора, заключенного между ОАО "ТГК-1" и Nordic Investment bank.***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:
***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 2014 год (в том числе НДС) - 6 525,4 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).***

### 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

### 1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

### 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

## Раздел 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 | 2014, 3 мес. | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Производительность труда | 3 092 178 | 3 067 322 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу | 0.47 | 0.44 |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.23 | 0.23 |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) | 2.47 | 1.79 |
| Уровень просроченной задолженности, % | 0 | 0 |

| Наименование показателя | 2013 | 2014 |
|---|---|---|
| Производительность труда | 9 692 863 | 9 567 369 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу | 0.53 | 0.46 |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.24 | 0.24 |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) | 1.22 | 0.75 |
| 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 2014 года значение показателя производительности труда достигло 9 567 369 руб./чел. Значение данного показателя в 1 кв. 2015 г. составляет 3 067 322 руб./чел.***

***Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 2014 г. составляет 0,46 и в 1 кв. 2015 г. – 0,44. 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. 2015 г. свидетельствует о повышении уровня финансовой устойчивости.***

***Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 01.01.2015 г. составил 0,24, на 01.04.2015 г. – 0,23. Незначительное снижение значения данного показателя по итогам 1 кв. 2015 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 2014 года составил 0,75, 1 кв. 2015 г. – 1,79.***

***Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2014 г. и 1 кв. 2015 г. 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***

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование показателя | На 31.12.2014 г. | На 31.03.2015 г. |
|---|---|---|
| Рыночная капитализация | 19 021 174 890.779999 | 15 879 886 636.27 |

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".***

***С 09 июня 2014 года вступили в силу новые правила листинга Московской Биржи, в соответствии с которыми был сформирован обновленный Список ценных бумаг, допущенных к торгам. Первый (высший) уровень сформировался из ценных бумаг, которые до 9 июня были включены в котировальные списки «А1» и «А2».***

***Так как обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-1» были включены в Котировальный список «А1» ЗАО «ФБ ММВБ» с 15 июля 2009 года, то в настоящее время торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля ведутся на площадке ЗАО "ФБ ММВБ" в Котировальном списке «Первый уровень».***

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2014 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---|
| Долгосрочные заемные средства | 19 852 259 811.779999 |
| 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 | 10 488 631 167.959999 |
| в том числе: | |
| кредиты | 9 500 997 204.969999 |
| 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 | 6 591 692 465.03 |
| из нее просроченная | |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 1 270 406 089.79 |
| из нее просроченная | |
| перед поставщиками и подрядчиками | 4 472 091 801.93 |
| из нее просроченная | |
| перед персоналом организации | 159 558 415.7 |
| из нее просроченная | |
| прочая | 689 636 157.61 |
| 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: ***191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, д. 36***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***1 163 878 245.52***

***руб.***

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

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

Доля эмитента в уставном капитале 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%***

На 31.03.2015 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---|
| Долгосрочные заемные средства | 21 167 908 193.549999 |
| в том числе: | |
| кредиты | 7 167 908 193.55 |
| займы, за исключением облигационных | 10 000 000 000 |
| облигационные займы | 4 000 000 000 |
| Краткосрочные заемные средства | 5 355 128 311.05 |
| в том числе: | |
| кредиты | 2 995 508 311.05 |
| займы, за исключением облигационных | 2 300 000 000 |
| облигационные займы | 59 620 000 |
| 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 | 6 568 045 261.33 |
| из нее просроченная | |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 2 291 150 349.86 |
| из нее просроченная | |
| перед поставщиками и подрядчиками | 3 352 851 075.81 |
| из нее просроченная | |
| перед персоналом организации | 170 905 866.99 |
| из нее просроченная | |
| прочая | 753 137 968.67 |
| 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: ***191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, д. 36***

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***449 863 944.06***

***руб.***

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

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

Доля эмитента в уставном капитале 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 отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, 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 | 7,92 |
| 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 | 0 RUR X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 5 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 10,92 |
| 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 | 01.07.2014 |

| | |
|---|---|
| (займа) | |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | 01.07.2014 |
| 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 | 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) | 14.12.2021 |
| 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 | 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 № 1-т от 23.09.2013** | |
| **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) 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 (утверждение в числе целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) или предельных показателей, ограничивающих «риск-позицию» ОАО «ТГК-1» по отдельным видам рисков, и контроль за соблюдением КПЭ и предельных показателей 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»;***

***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:***
***- 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.*

*Тепловая энергия, произведенная Обществом, продается на рынках отдельных городов Российской Федерации. Подавляющая часть произведенной Обществом электрической энергии продается на оптовом рынке Российской Федерации.*

*В связи с изменением конъюнктуры на рынке электрической энергии стран Скандинавии (Nord Pool) объем электрической энергии, произведенной ОАО «ТГК-1» и экспортированной в целях продажи на указанном рынке, остается незначительным и существенно не влияет на профиль отраслевых рисков Общества.*

*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 проводимой государственной политикой сдерживания роста тарифов на тепловую энергию при одновременном сдерживании роста тарифов на природный газ указанный риск в большей мере характерен для ТЭЦ, использующих мазут и уголь.*
*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. В связи с тем что на ОРЭМ отменены финансовые гарантий, уровень риска неплатежей со стороны покупателей электрической энергии растет.*
*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 технологических аварий на остающемся в эксплуатации старом оборудовании (несмотря на проведенную значительную работу по капитальному строительству и вводу в эксплуатацию современного оборудования полностью вывести из эксплуатации устаревшее оборудование пока не удается).*

*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 посредническими 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.) из-за недостатков в системе выставления счетов на оплату за потребленные тепло- и энергоресурсы физическим лицам, не позволяющих выявлять конкретных должников и принимать эффективные меры по взысканию с них задолженности.***

***В целях исключения «зависания» платежей в посреднических организациях ОАО «ТГК-1» разработало и начало реализовывать комплекс мер:***
***- рассматривается возможность 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»;***
***- Общество начало работу по переходу на прямые платежи с физическими лицами.***
***- в отношении жилищно-коммунальных организаций, систематически задерживающих платежи и накопивших значительную задолженность по поставленной энергии, Общество начало подавать иски об их банкротстве;***

***В связи с тем, что ОАО «ТГК-1» подвержено общим экономическим рискам, планируется проведение следующих компенсирующих мер:***
***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) Получение статуса единой теплоснабжающей организации в ряде городов, в которых Общество занимает существенную долю на рынке теплогенерации. В отчетном квартале ОАО «ТГК-1» признано единой теплоснабжающей организацией Петрозаводска.***

### 2.4.2. Страновые и региональные риски

***Страновые риски***

***Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена рискам, связанным с изменением общеэкономической ситуации в стране.***

***В первом квартале 2015 года продолжилось начавшееся в конце 2014 года кризисное снижение объемов производства, однако ускоренное снижение ряда ключевых экономических индикаторов, характерное для конца 2014 года сменилось явлениями, которые можно оценить как постепенное преодоление «острой фазы» экономического кризиса.***

***С учетом предпринятых российским правительством антикризисных мер экономические санкции со стороны США, Европейского союза и ряда иных стран не оказали критичного негативного влияния на экономическую ситуацию в России.***

***В то же время, следует отметить что в первом квартале 2015 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года индекс выпуска товаров и услуг по базовым видам экономической деятельности составил 97,7 % (то есть снижение составило 2,3 %), а индекс промышленного производства – 99,6 % (снижение – 0,4 %). В связи с этим, Общество сталкивается с усилением ранее существовавших и появлением новых видов рисков из-за продолжения общего ухудшения экономической ситуации в России (хотя темпы снижения перестали быть критичными).***

***Санкции со стороны США, Евросоюза и иных государств (объединений государств) по отношению к России, российским юридическим лицам или отдельным должностным лицам – гражданам России, связанные с***

***кризисом на Украине, на ОАО «ТГК-1» не распространяются. В то же время переход ряда стран к «секторальным» санкциям в отношении России создает риски отказа производителей – резидентов соответствующих стран от будущих поставок высокотехнологичного энергетического оборудования. В целях управления указанными рисками группа «Газпром энергохолдинг», в состав которой входит Общество, активизирует работу по снижению зависимости сервисного и ремонтного обслуживания от иностранных поставщиков газотурбинного оборудования. В частности, приняты решения о заключении договоров с ЗАО «Уральский турбинный завод» на производство запасных частей для большей части газотурбинного оборудования.***

***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, Евросоюза и иных стран, которые ввели или планируют ввести «секторальные» санкции в отношении России.***

***Общество заблаговременно подготавливалось к возможному ухудшению ситуации и в отчетном квартале негативные тенденции, затрагивающие потребителей электро- и тепловой энергии, находились на начальной стадии. Отдельные планировавшиеся закупки Общества отменены в целях экономии. Начато взаимодействие с альтернативными поставщиками, ориентирующимися на работу с российской продукцией (если она соответствует требованиям Общества), либо на работу с производителями из стран, не вводивших санкции в отношении России.***

***При этом Общество отмечает, что ряд поставщиков из стран, которые ввели санкции в отношении России и российских компаний, сохранили деловые взаимоотношения с российскими контрагентами, не подпадающие под санкционные ограничения.***

***В связи с высокой степенью зависимости экономики России от конъюнктуры на мировых рынках углеводородного сырья (нефти и природного газа) и резким падением цен на нефть в отчетном периоде произошел скачок курсов основных иностранных валют (доллара США и евро) относительно рубля. Центральный Банк России в целях противодействия развитию негативных трендов на валютном рынке увеличил уровень «ключевой ставки» до 17 % годовых, а затем, уже в текущем отчетном квартале, снизил ее до 14 % годовых. Таким образом, в отчетном квартале уровень ключевой ставки оставался «запретительным», не позволяющим поддерживать нормальное финансирование большинства предприятий России. При этом, с учетом принятого решения о постепенном снижении ключевой ставки (с 05.05.2015 – 12,5 %) острота ситуации должна снижаться.***

***Дополнительным фактором странового риска для Общества стали санкции в отношении крупнейших российских банков, ограничивающие их возможности по привлечению долгосрочных (на срок свыше 30 дней) кредитных ресурсов на зарубежных финансовых рынках, а также стремление западных государств блокировать новые проекты международных финансовых институтов по финансированию новых проектов в России. Это может привести к сужению спектра возможностей по привлечению зарубежного финансирования проектов Общества и к увеличению стоимости рефинансирования кредитного портфеля Общества.***

***На прогнозную перспективу до 2016 года в первой ценовой зоне ожидается активный ввод в действие новых генерирующих мощностей (в том числе – 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 замедление роста 2014 года. В связи с этим уровень цен на электрическую энергию в соответствующей географической зоне может испытывать давление из-за высокой концентрации новых эффективных генерирующих мощностей. Приостановка реализации проектов строительства новых мощностей маловероятна. В этих условиях Общество рассматривает варианты вывода из эксплуатации старых, экономически менее эффективных мощностей и их замещения новыми мощностями.***

***Произошедшие в отчетном квартале рейтинговые действия негативного характера в отношении России не повлияли отрицательно на возможность Общества привлекать кредитные ресурсы.***

***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 органами Общества.***

***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.***

***Ленинградская область имеет потенциал для развития сельскохозяйственного производства в рамках импортозамещения мясомолочной и овощной продукции для Санкт-Петербурга, а также потенциал для развития портовых комплексов. Дополнительный спрос на электроэнергию будут формировать завод по производству сжиженного природного газа (планы по его строительству в Ленинградской области были опубликованы ОАО «Газпром») и жилищные комплексы, строительство которых продолжается на территориях, прилегающих к Санкт-Петербургу. В связи с этим Общество не оценивает региональный риск Ленинградской области как высокий.***

***Более высокий уровень регионального риска характерен для Республики Карелия и Мурманской области как более уязвимых в ситуации возможного ослабления деловой активности и имеющих менее диверсифицированную структуру региональной экономики.***

***С 2012 года продолжается периодическая переориентация 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 периодического высокого уровня водности на рынке Nord Pool наблюдался низкий уровень цен на электрическую энергию. В отдельные периоды 2012 – 2014 годов экспорт в страны Скандинавии электроэнергии, произведенной на ТЭЦ российских генерирующих компаний (с учетом расходов на передачу электроэнергии), 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.***

***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.***

***Общество осуществляет свою деятельность на Северо-Западе России, удаленном от районов, в которых риски военного или забастовочного характера могут оцениваться как повышенные.***
***В связи с достижением Минских соглашений, позволивших снизить уровень напряженности в отношениях между Россией и рядом стран – членов НАТО, Общество оценивает вероятность возникновения военных конфликтов, в результате которых могли бы пострадать объекты и иные активы Общества, в том числе – ГЭС на приграничных территориях, как минимальные.***

***Риски введения чрезвычайного положения и забастовок, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Общества, оцениваются как маловероятные. Регионы, в которых расположены объекты Общества, характеризуются высоким уровнем социальной стабильности. Общество стремится поддерживать адекватный уровень оплаты труда и входит в число работодателей, работа в которых интересна специалистам.***

***В Обществе имеется эффективно работающий профсоюз, во взаимодействии с работодателем вырабатывающий и поддерживающий Коллективный договор, что делает маловероятными риски забастовок.***

***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***

***Общество подвержено рискам, связанным с изменением уровня процентных ставок, так как основным источником финансирования реализуемой Обществом инвестиционной программы являются долговые заимствования (облигационные займы, банковские кредиты и займы от организаций группы Газпром).***
***В связи с тем, что тенденция роста уровня процентных ставок на рынке заимствований в российских рублях была своевременно спрогнозирована Обществом, были проведены мероприятия по снижению уровня данного риска, в том числе – часть портфеля краткосрочных банковских кредитов была замещена выпуском облигаций и привлечением займов от организаций группы Газпром, имеющих на определенный период фиксированный уровень стоимости обслуживания задолженности.***

***Обществом был проведен комплекс мероприятий по переходу на единое казначейское управление средствами на банковских счетах Общества, а также по совершенствованию планирования денежных потоков с целью снижения объема долговых заимствований.***
***Часть заимствований Общества, привлеченных в ЕВРО, имеют привязку уровня выплачиваемых по ним процентов к индикатору ЕВРИБОР (индикатор уровня ставки по межбанковским кредитам в ЕВРО). Так как Общество не осуществляет операции хеджирования изменений уровня индикатора ЕВРИБОР,***

***имеются риски потерь в случае существенного увеличения уровня ставки по заимствованию в ЕВРО из-за периодического пересмотра индикатора ЕВРИБОР согласно его текущего уровня. Если индикатор ЕВРИБОР превысит приемлемый для Общества уровень, то Общество может минимизировать потери от процентного риска путем досрочного погашения заимствований в ЕВРО путем их рефинансирования заимствованиями в рублях с фиксированной процентной ставкой.***
***Общество регулярно оценивает свою подверженность процентному риску и раскрывает соответствующую информацию в рамках финансовой отчетности.***

***Валютный риск***

***ОАО «ТГК-1» слабо подвержено рискам колебаний курсов иностранных валют к рос-сийскому рублю или курсов иностранных валют по отношению друг к другу, но стремится к уменьшению уровня валютных рисков в связи с проводимой политикой поддержания откры-той валютной позиции на минимально возможном уровне.***

***В отчетном квартале открытая валютная позиция Общества - отрицательна в связи с тем, что часть заимствований осуществлена в ЕВРО. Общество признает текущий уровень отрицательной валютной позиции приемлемым уровнем валютного риска так как из-за скачка курса евро к рублю более выгодными становятся операции экспорта электроэнергии. Ожидаемое увеличение объемов таких операций создает возможность формирования валютных резервов в достаточном объеме чтобы погашать валютную задолженность в соответствии с плановым графиком. Уровень отрицательной ОВП будет уменьшаться по мере планового или до-срочного погашения заимствований в ЕВРО (в связи с низким уровнем вероятности замещения ранее привлеченных заимствований в ЕВРО новыми).***

***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 оценкам Росстата, уровень индекса потребительских цен в 2014 году составил 11,4%. 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 Общества. Уровень индексации заработной платы работников ОАО «ТГК-1» также существенно ниже уровня инфляции.***
***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.***
***Отдельные кредитные соглашения имеют ковенанты (условия, при выполнении которых кредитор имеет право потребовать погашения досрочно), при этом уровни по ковенантам имеют достаточный запас чтобы не создать риск ликвидности.***

### 2.4.4. Правовые риски

***Общество рассматривает риски, связанные с введением «секторальных» санкций в законодательстве соответствующих стран, как страновые риски России и не относит их к правовым в целях настоящей отчетности.***

***В связи с этим основные правовые риски – риски изменений законодательства РФ. В первую очередь к ним относятся изменения налогового, гражданского или природоохранного законодательства, которые могут***

***негативно отразиться на деятельности Общества.***

***Российская налоговая система отличается определенной нестабильностью:***
***- государство через СМИ проинформировало бизнес-организации о возможном увеличении уровня налогов и о возможном введении дополнительных налогов;***
***- налоговое законодательство подвержено частым изменениям, а в ряде случаев имеются неясности и неопределенности;***
***- отдельные положения уточняются в процессе рассмотрения споров с налоговыми органами в судах.***

***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.***

***Отдельная составляющая правовых рисков – изменение отдельных требований, правил и рекомендаций государственными органами, осуществляющими производственно-технический надзор. Чувствительность Общества как производственно-технической компании, эксплуатирующей технически сложные объекты, относящиеся к опасным, к таким изменениям – существенная.***

***Для управления рисками изменения законодательства осуществляется систематический обзор и анализ изменений действующего законодательства РФ и контроль за своевременным реагированием на вступившие в силу изменения законодательства.***

***Также существенной для Общества группой правовых рисков являются риски изменения судебной практики в РФ по вопросам, связанным с основной деятельностью ОАО «ТГК-1». 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 изменения 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.***

### 2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

***Учитывая особенности оказываемых Обществом услуг по производству и реализации тепловой и электрической энергии, а также ситуацию на рынке данных услуг в регионах присутствия Общества, можно констатировать, что риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом, минимален и не может оказать существенного влияния на результаты деятельности Общества.***

***Общество уделяет большое внимание вопросам поддержания деловой репутации и при принятии решений о возможности взаимодействия с какими-либо потенциальными контрагентами оценивает их репутацию. Это позволяет минимизировать риски «переноса» на Общество отрицательной репутации его контрагентов.***

### 2.4.6. Стратегический риск

***Разрыв между ожидавшимся ростом потребления электроэнергии, на основе которого была построена инвестиционная программа Общества с 2007 по 2014 годы, и фактическими темпами роста спроса на мощности создал значительный избыток вновь вводимых мощностей. Это – пример реализации стратегического риска в энергетике, отличающейся длительным циклом программ капитального строительства.***

***Действующие в настоящее время в Обществе процедуры подготовки и принятия решений, определяющих***

***стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление) носят многоуровневый характер, на каждом из которых прорабатываются различные сценарии развития событий, способных повлиять на достижение Обществом поставленных перед ним целей.***

***Как правило, оценка стратегических рисков осуществляется на трех уровнях – менеджмент Общества, Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям и Совет директоров Общества. Распределенная система оценки и принятия стратегических решений позволяет снизить зависимость от мнения одного эксперта / менеджера / члена Совета директоров.***

***Подобный подход минимизирует риск неучета или недостаточного учета возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Общества, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Общество может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей ОАО «ТГК-1».***

### 2.4.7. 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 работы 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 не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре.***

***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.***

## Раздел 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

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации:

Дата государственной регистрации:

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:

Данные о регистрации юридического лица:

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

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: ***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 лит. Б***

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

***198188 Россия, г. Санкт-Петербург, Броневая 6 лит. Б***

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

***197198 Россия, г. Санкт-Петербург, Проспект Добролюбова 16 корп. 2 лит. 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***

Адрес нахождения подразделения: ***197198, Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп. 2, литера А, оф. 645***

Телефон: ***(812) 901-31-91***

Факс: ***(812) 901-35-95***

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:

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: ***31.12.2015***

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: ***31.12.2015***

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: ***31.12.2015***

Наименование: ***Представительство ОАО «ТГК-1» в г. Москва***

Место нахождения: ***119526, г. Москва, проспект 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. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

| Коды ОКВЭД |
|---|

| 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 | 2013 | 2014 |
|---|---|---|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб. | 44 153 438 580 | 40 198 234 |
| Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 65.4 | 61.7 |

| Наименование показателя | 2014, 3 мес. | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб. | 11 604 861 890 | 11 017 311 110 |
| Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 55.2 | 52.9 |

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.***

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

| Наименование показателя | 2013 | 2014 |
|---|---|---|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб. | 22 979 548 000 | 24 460 918 000 |
| Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 34.1 | 37.5 |

| Наименование показателя | 2014, 3 мес. | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, руб. | 9 246 472 000 | 9 716 055 |
| Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 44 | 46.6 |

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.***

Общая структура себестоимости эмитента

| Наименование показателя | 2013 | 2014 |
|---|---|---|
| Сырье и материалы, % | 1.1 | 1 |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | | |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 16.9 | 19 |
| Топливо, % | 44.3 | 42.8 |
| Энергия, % | 10.7 | 8.9 |
| Затраты на оплату труда, % | 6.7 | 6 |
| Проценты по кредитам, % | 0 | 0 |
| Арендная плата, % | 0.3 | 0.4 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 1.5 | 1.6 |
| Амортизация основных средств, % | 12.3 | 13.1 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 1.6 | 1.5 |
| 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 | 5.7 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100 | 100 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 110.5 | 109.6 |

| Наименование показателя | 2014, 3 мес. | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Сырье и материалы, % | 0.6 | 0.6 |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | | |

| | | |
|---|---|---|
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 15.7 | 16.4 |
| Топливо, % | 51.3 | 48.4 |
| Энергия, % | 8.4 | 10.3 |
| Затраты на оплату труда, % | 5.9 | 5.1 |
| Проценты по кредитам, % | 0 | 0 |
| Арендная плата, % | 0.3 | 0.3 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 1.5 | 1.5 |
| Амортизация основных средств, % | 11 | 11.4 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 1.3 | 1.2 |
| 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 | 0.001 |
| иное, % | 3.978 | 4.7 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100 | 100 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 120.7 | 117.8 |

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 эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:
***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 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, %: ***86.3***

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, %: ***7.8***

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 2014 году по сравнению с 2013 годом средние расчетные цены на газ увеличились на 8,6%. Повышение***

***обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам (ФСТ России).***

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

***Импортные поставки отсутствуют***

За 3 мес. 2015 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, %: ***90.2***

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, %: ***5.8***

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 2015 года по сравнению с 1 кварталом 2014 года средние расчетные цены на газ не менялись.***

Доля импортных поставок 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:

***Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:***

***Выработка электроэнергии тепловыми электростанциями сократилась на 2,0% до 4 799,7 млн кВтч, гидроэлектростанции в I квартале 2015 года снизили производство электроэнергии на 4,6% до 2 695,8 млн кВтч.***

***Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в среднем по компании снизился на 2,0% до 251,6 г/кВтч.***

***Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по ОАО «ТГК-1» зафиксирован на уровне 48,7%, что на 0,8 п.п. ниже показателя I квартала 2014 года.***

***Объем продаж электроэнергии в I квартале 2015 года увеличился на 0,8%, за счет увеличения спроса на электроэнергию на рынке на сутки вперед и экспортных поставок, составив 8 511,0 млн кВтч.***

***По итогам I квартала 2015 года объем отпуска тепловой энергии ОАО «ТГК-1», включая ОАО «Мурманская ТЭЦ», составил 9 101,7 тыс. Гкал, что на 2,9% ниже аналогичного показателя 2014 года.***

***Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в среднем по компании снизился на 0,7% до 137,7 г/кВтч.***

***Сводные данные о выработке электроэнергии ОАО «ТГК-1» (млн кВтч)***

| | I квартал 2014 | I квартал 2015 | Изменение |
|---|---|---|---|
| Филиал «Невский» | 5 227,4 | 4 908,6 | -6,1% |
| Филиал «Карельский» | 1 164,7 | 941,1 | -19,2% |

| | | | |
|---|---|---|---|
| Филиал «Кольский» | 1 326,1 | 1 638,5 | 23,6% |
| Итого по филиалам ОАО «ТГК-1» | 7 718,1 | 7 488,2 | -3,0% |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 7,26 | 7,35 | 1,2% |
| Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ | 7 725,4 | 7 495,5 | -3,0% |

***Реализация электроэнергии и мощности***

| | 1 кв. 2014 | 1 кв. 2015 |
|---|---|---|
| Реализация электроэнергии (тыс. кВт·ч) | | |
| РД | 1 623 769 | 656 378 |
| РСВ | 6 419 099 | 7 192 201 |
| БР | 215 184 | 300 975 |
| Экспорт | 165 088 | 346 305 |
| Розница | 17 864 | 15 132 |
| ИТОГО | 8 441 005 | 8 510 991 |
| Реализация мощности (МВт, среднемесячные значения) | | |
| РД | 1 513,0 | 287,1 |
| ДПМ | 1 222,5 | 1 189,8 |
| Вынужденные | 36,8 | 985,1 |
| КОМ | 2 501,5 | 497,9 |
| ИТОГО | 5 273,8 | 2 960,0 |

***Структура реализации***

***Электроэнергия (тыс.руб)***

| | Всего ТГК-1 | Невский | Карельский | Кольский |
|---|---|---|---|---|
| РДД | 397 570 | 396 942 | 0 | 629 |
| РСВ | 6 838 466 | 4 507 814 | 884 872 | 1 445 779 |
| БР | 175 754 | 77 955 | 12 098 | 85 701 |
| СДД | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Экспортные поставки э/э | 647 784 | 320 767 | 0 | 327 017 |
| Поставки на розничный рынок | 20 741 | 55 | 19 076 | 1 610 |
| ИТОГО | 8 080 315 | 5 303 533 | 916 046 | 1 860 736 |

***Мощность (тыс.руб)***

| | Всего ТГК-1 | Невский | Карельский | Кольский |
|---|---|---|---|---|
| РДД | 93 707 | 74 731 | 0 | 18 976 |
| КОМ | 216 741 | 150 521 | 0 | 66 220 |
| ДПМ | 2 187 748 | 2 187 748 | 0 | 0 |
| ВР | 438 801 | 337 665 | 101 136 | 0 |
| ДДМ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО | 2 936 996 | 2 750 664 | 101 136 | 85 196 |

***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.***

***Сводные данные об отпуске тепловой энергии ОАО «ТГК-1» (тыс. Гкал)***

| | I квартал 2014 | I квартал 2015 | Изменение |
|---|---|---|---|
| Филиал «Невский» | 7 350,4 | 7 117,0 | -3,2% |
| Филиал «Карельский» | 653,2 | 661,4 | 1,3% |
| Филиал «Кольский» | 580,4 | 550,1 | -5,2% |
| Итого по филиалам ОАО «ТГК-1» | 8 583,9 | 8 328,5 | -3,0% |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 793,1 | 773,2 | -2,5% |
| Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ | 9 377,0 | 9 101,7 | -2,9% |

***Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 1 квартал 2014-2015 гг.***

| Филиал / ДЗО ОАО «ТГК-1» | 1 квартал 2014 г. | | 1 квартал 2015 г. | |
|---|---|---|---|---|
| | млн. Гкал | млн. руб. | млн. Гкал | млн. руб. |
| Филиал «Невский» | 7,516 | 8 064,94 | 7,389 | 8 248,21 |
| Филиал «Кольский» | 0,526 | 770,05 | 0,471 | 727,48 |
| Филиал «Карельский» | 0,636 | 404,96 | 0,660 | 741,76 |
| ОАО «ТГК-1» | 8,678 | 9 239,95 | 8,520 | 9 717,45 |

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

***Структура выручки от реализации тепловой энергии ОАО «ТГК-1»за 1 квартал 2015 г.***

| Структура выручки от реализации теплоэнергии | % | Тыс. руб. |
|---|---|---|
| Бюджетозависимые потребители | 10% | 944 915 |
| Промышленные и приравненные к ним потребители | 5% | 518 177 |
| Оптовые покупатели-перепродавцы | 16% | 1 602 607 |
| Объекты жилищно-коммунального хозяйства | 55% | 5 336 669 |
| Прочие потребители | 14% | 1 315 085 |
| Всего | 100% | 9 717 452 |

***Структура выручки от реализации тепловой энергии в 1 квартале 2015 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года изменилась (снижение доли реализации оптовым покупателям перепродавцам и рост по остальным группам потребителей) в связи с переводом всех потребителей тепловой энергии в г.Кировск Мурманской области на прямые отношения с филиалом «Кольский» (с 01.08.2014) и потребителей в Петрозаводске на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1» (с 01.02.2015).***

***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. Потенциально экспорт может быть осуществлен в Эстонию. 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. Максимальная мощность поставки составляет 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.***

***На 2014 г. был заключен очередной годичный контакт с концерном «Fortum Power and Heat OY». Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до 2016 года.***

***Сведения об экспорте электроэнергии за 1 квартал 2015 г.:***

| Наименование контрагента | Электростанция | Филиал ОАО "ТГК-1" | Срок действия договора | Объем поставки, кВтч | Сумма договора, руб. | Цена, руб./кВтч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 6 | 8 | 11 | 12 |
| Fortum Power and Heat Oy | Каскад Вуоксинских ГЭС | Невский | до 31.12.2015 г. | 156 517 125 | 320 767 034,71 | 2,0494053587 |
| ОАО "Интер РАО" (Агент), в том числе: | Каскад Пазских ГЭС | Кольский | до 31.12.2016г. | 189 788 143,0 | 327 017 359,54 | 1,7230652788 |
| RAO Nordic Oy (Покупатель) | Каскад Пазских ГЭС | Кольский | до 31.12.2016г. | 138 951 383 | 238 578 660,14 | 1,7169937786 |
| RAO Nordic Oy (Покупатель) | Каскад Пазских ГЭС | Кольский | до 31.12.2016г. | 50 836 760 | 88 438 699,40 | 1,7396604229 |
| ИТОГО | | | | 346 305 268 | 647 784 394,25 | |

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: ***Деятельность по осуществлению работ с использований 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 Серия АВ 315884***

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: ***06.08.2010***

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: ***77.99.15.002.Л.000123.08.06***

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№00096***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по обезвреживанию и размещению 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 №7805098***

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: ***26.12.2008***

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: ***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 надзору в сфере связи, информационных технологий 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: ***01.04.2009***

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 0159 № 007938***

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: ***06.03.2015***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.03.2020***

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: ***07.09.2016***

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/2012/2159/100/л***

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

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: ***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***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***Серия ГТ 0159 № 007937***

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: ***06.03.2015***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.03.2020***

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: ***Серия КИ 0096 № 004793***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***На деятельность по технической защите конфиденци-альной 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: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий 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: ***Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***122838***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Телематические услуги связи***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.08.2014***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.08.2019***

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***122839***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Услуги связи по передаче данных, за исключением услуг связи по передаче данных для целей передачи голосовой информации***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.08.2014***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.08.2019***

### 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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 2015 г. продолжена реализация 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 2015 г. составило 1 035 млн. руб. с НДС, из которых:***

- ***914 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;***
- ***81 млн. руб. - сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;***
- ***40 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 600 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 725 млн. руб. без НДС.***

***Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 1 квартал 2015 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): | 0 | 0 | 0 |
| Центральная ТЭЦ | 0 | 0 | 0 |
| Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей | 1 035 | 600 | 725 |
| Надежность | 563 | 160 | 555 |
| IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей | 177 | 81 | 170 |
| Прочее | 295 | 359 | 0 |
| ИТОГО: | 1 035 | 600 | 725 |

***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 г*** |

***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 ОАО «Мурманская ТЭЦ» (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%.***

***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***

***Председатель Совета директоров избран 11 июля 2014 г.***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»***

Место нахождения: ***191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, д. 36***

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, % |
|---|---|---|
| Воронин Станислав Вячеславович (председатель) | 0 | 0 |
| Лисицкий Эдуард Николаевич | 0 | 0 |
| Пермякова Ирина Анатольевна | 0 | 0 |
| Стренадко Игорь Михайлович | 0 | 0 |
| Федоров Игорь Геннадьевич | 0 | 0 |
| Филь Сергей Сергеевич | 0 | 0 |
| Хараим Аркадий Алексеевич | 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***

***Председатель Совета директоров избран 05 декабря 2014 г.***

***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 позволило 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 повысило оперативность реагирования эксплуатационных служб на сообщения о нештатных ситуациях. Также создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» обеспечило 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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|---|---|
| Здания | 17 353 397 | 2 649 374 |
| Сооружения и передаточные устройства | 20 595 264 | 5 344 090 |

| | | |
|---|---|---|
| Машины и оборудование | 68 379 430 | 23 554 392 |
| Транспортные средства | 300 536 | 200 572 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 199 690 | 136 527 |
| Многолетние насаждения | 6 185 | 61 |
| Другие виды основных средств | 211 801 | 98 870 |
| Земельные участки и объекты природопользования | 72 298 | 0 |
| ИТОГО | 107 118 601 | 31 983 886 |

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

Отчетная дата: ***31.12.2014***

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|---|---|
| Здания | 17 362 909 | 2 756 098 |
| Сооружения и передаточные устройства | 20 802 016 | 5 624 007 |
| Машины и оборудование | 68 861 101 | 25 172 118 |
| Транспортные средства | 297 935 | 205 441 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 199 650 | 143 131 |
| Многолетние насаждения | 6 185 | 63 |
| Земельные участки и объекты природопользования | 72 105 | 0 |
| Другие виды основных средств | 211 783 | 104 264 |
| ИТОГО | 107 813 684 | 34 005 122 |

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

Отчетная дата: ***31.03.2015***

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 30 сентября 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.***

## Раздел 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: ***тыс. руб.***

| Наименование показателя | 2013 | 2014 |
|---|---|---|
| Норма чистой прибыли, % | 4.77 | 5.33 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз | 0.56 | 0.54 |
| Рентабельность активов, % | 2.65 | 2.9 |
| Рентабельность собственного капитала, % | 4.06 | 4.23 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату | 16 863 594 | 16 720 590 |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % | 13.89 | 13.95 |

| Наименование показателя | 2014, 3 мес. | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Норма чистой прибыли, % | 12.85 | 11.72 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз | 0.17 | 0.17 |
| Рентабельность активов, % | 2.24 | 2.01 |
| Рентабельность собственного капитала, % | 3.29 | 2.89 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату | 16 725 950 | 16 753 765 |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % | 13.84 | 13.8 |

***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 2014 г. уровень данного показателя составляет 5,33%, в 1 кв. 2015 г. – 11,72%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 5,33 коп. и 11,72 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 2014 года и 1 кв. 2015 года составили 0,54 раза и 0,17 раза соответственно.***

***Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2014 году равен 2,90%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 2,90 коп. чистой прибыли. По итогам 1 квартала 2015 года значение рентабельности активов составило 2,01%.***

***Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталоотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2014 года составил 4,23%. На 01.04.2015 г. рентабельность собственного капитала составила 2,89%, что ниже уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года (3,29%) в результате снижения уровня чистой прибыли и роста собственного капитала компании в отчетном периоде 2015 года.***

***Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 2014 г. составила 16 720 590 тыс. руб. и в 1 кв. 2015 г. – 16 753 765 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет по отношению к балансовой величине активов составляет в 2014г. 13,95% и в 1 кв. 2015 г. – 13,80%.***

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 |
|---|---|---|
| Чистый оборотный капитал | 3 175 073 935 | 7 328 413 473 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 1.19 | 1.6 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1.03 | 1.38 |

| Наименование показателя | 2014, 3 мес. | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Чистый оборотный капитал | 7 593 120 532 | 10 323 316 855 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 1.55 | 1.86 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 1.36 | 1.64 |

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 2014 года данный показатель составил 7 328 413 473 руб., по итогам 1 кв. 2015 года – 10 323 316 855 руб.***

***Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2014 г. данный показатель составил 1,60, по итогам 1 кв. 2015 г. – 1,86. 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 2014 г. составило 1,38, в 1 кв. 2015 г. – 1,64. Повышение уровня показателя по итогам 1 квартала 2015 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2014 году связано с ростом наиболее ликвидных оборотных активов компании на 2 987 253 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

На 31.12.2014 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: ***191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, д. 36***

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.***

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 31.12.14 г. плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2014 года составила 535 398 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)***

На 31.03.2015 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: ***191119, г. Санкт-Петербург, ул. Черняховского, д. 36***

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.***

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: ***2 057 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
***На 31.03.15 г. плата ОАО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 3 месяца 2015 года составила 53 427 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

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|---|---|
| Прочие | 39 497 | 19 420 |
| ИТОГО | 39 497 | 19 420 |

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: ***31.12.2014***

На 31.03.2015 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|---|---|
| Прочие | 39 497 | 20 407 |
| ИТОГО | 39 497 | 20 407 |

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: ***31.03.2015***

## 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 54 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. На 2014 г. был заключен очередной годичный контакт с концерном «Fortum Power and Heat OY». Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до 2016 года.*

*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. 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 14 152 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. В настоящее время ведется разработка новой модели рынка тепловой энергии, которая позволит стимулировать развитие эффективных источников тепла с определёнными источниками инвестиций и будет основываться на долгосрочной договорённости с ответственными инвесторами. Моделью предусматривается поэтапная отмена регулирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель в виде пара и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников (кроме населения) с учётом особенностей отдельных категорий потребителей. Полный переход к новой модели планируется к 2023 г. Новая система ценообразования будет внедряться во всех системах централизованного теплоснабжения России. В каждой системе централизованного теплоснабжения (поселения или района) будет определена единая теплоснабжающая организация, отвечающая за надёжность и качество теплоснабжения, а также за развитие системы, выстраивая все планы инвестиций и заключая долгосрочные договоры с инвесторами. При этом для потребителей будет установлен предельный уровень цены на тепловую энергию, определяемый не из затрат и нормы прибыли, а из цены альтернативной котельной, то есть альтернативного источника теплоснабжения. Цена «альтернативной котельной» учитывает региональные особенности и является естественным пределом цены для конечных потребителей, создающим конкурентную среду в отрасли: он определяет уровень отказа от централизованного теплоснабжения там, где оно неконкурентоспособно.***

***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.*
*По итогам 2014 года:*
*• с 01.04.2014 г. 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№4) Каскада Вуоксинских ГЭС.*

### 4.7. 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».***

## 4.8. 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, внедрения новых технологий и проведения 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***

***Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга***

| 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» | 11 763 | 9 836 | 19 853 | 46% |
| ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» | 9 023 | 8 873 | 18 768 | 44% |
| ООО «Петербургтеплоэнерго» | 2 308 | 1 584 | 3 061 | 7% |
| Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» | 700 | 282 | 1 212 | 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***
***ОАО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» для теплоснабжения потребителей п.Свирьстрой.***
***Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей МО «Муринское сельское поселение» и МО «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.***
***Правобережная ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей деревни Кудрово.***
***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.***
***Кроме того, с октября 2013 года Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский»***
***ОАО «ТГК-1» реализует тепловую энергию в г.Кировск Мурманской области (до августа 2014 года единственному потребителю ОАО «Апатит», который в свою очередь перепродавало тепловую энергии конечным потребителям, с августа 2014 года - непосредственно конечным потребителям тепловой энергии).***

***Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты и г. Кировск Мурманской области***

| 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» | 590 | 507 | 1 501 | 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***

| 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» | 1 122 | 719 | 2 097 | 74% |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| ОАО «Мурманэнергосбыт» | 552 | 222 | 720 | 26% |

***Республика Карелия***
***Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» отпускается порядка 80% тепловой энергии, потребляемой потребителями г. Петрозаводска.***
***При этом, если ранее 98% тепловой энергии продавалось оптовому покупателю-перепродавцу ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для дальнейшей реализации конечным потребителям, то с 1 февраля 2015 года в связи с присвоением ОАО «ТГК-1» в Карелии статуса единой теплоснабжающей организации все потребители тепловой энергии в Петрозаводске переведены на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1».***

## Раздел 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», кандидат экономических 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 | | |
| 2002 | н/в | ОАО «Газпром» | Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов |
| 2003 | н/в | ОАО «Востокгазпром» | Член Совета директоров |
| 2003 | н/в | ООО «Газпром межрегионгаз» | Генеральный директор |
| 2005 | н/в | ТОО «КазРосГаз» | Член Совета директоров |
| 2006 | н/в | ЗАО «Фубольный клуб «Зенит» | Член Совета директоров |
| 2006 | н/в | АО «Латвияс газе» | Председатель Совета директоров |
| 2006 | н/в | ОАО «Томскгазпром» | Член Совета директоров |
| 2006 | н/в | ОАО «Газпром нефть» | Член Совета директоров |
| 2007 | н/в | ОАО «Мосэнерго» | Председатель Совета директоров |
| 2008 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Председатель Совета директоров |
| 2010 | н/в | ОАО «Газпромбанк» | Член Совета директоров |
| 2011 | н/в | ОАО «АБ «Россия» | Член Совета директоров |
| 2011 | н/в | Gazprom Neft Finance D.V. | Член Наблюдательного совета |
| 2013 | н/в | ОАО «Всероссийский банк развития регионов» | Член Наблюдательного совета |
| 2013 | н/в | ОАО «МОЭК» | Председатель Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

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. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 2001 г., экономист-менеджер; Московский энергетический институт (технический университет), 2003 г., кандидат экономических наук (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 |
| 2007 | н/в | ОАО «Центрэнергохолдинг» | Генеральный директор, Член Совета директоров |
| 2008 | н/в | ОАО «Мосэнерго» | Член Совета директоров |
| 2008 | н/в | ОАО «ОГК-2» | Председатель Совета директоров |
| 2008 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Заместитель Председателя Совета директоров |
| 2009 | н/в | ООО «Газпром энергохолдинг» | Генеральный директор |
| 2009 | н/в | ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» | Председатель Совета директоров |
| 2011 | н/в | ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» | Член Совета директоров |
| 2012 | н/в | ОАО «ФСК ЕЭС» | Член Совета директоров |
| 2012 | н/в | НП «Совет Производителей Энергии» | Член Наблюдательного совета |
| 2013 | н/в | ОАО «МОЭК» | Член Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|---|---|
| Комитет по аудиту | Нет |
| Комитет по кадрам и вознаграждениям | Да |

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 | | |
| 2002 | н/в | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника Финансово-экономического департамента |
| 2009 | н/в | GAZPROM (U.K.) LIMITED | Член Совета директоров |
| 2009 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 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 |
| 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***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|---|---|
| Комитет по аудиту | Да |

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 | | |
| 2004 | н/в | ЗАО «Петербургрегионгаз» | Генеральный директор |
| 2007 | н/в | ООО «Калининградрегионгаз» | Генеральный директор (по совместительству) |
| 2008 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2009 | н/в | ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» | Генеральный директор |
| 2010 | н/в | ООО «Петербургтеплоэнерго» | Член Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|---|---|
| Комитет по аудиту | Нет |

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, 1992 г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000 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 «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2007 | н/в | Концерн «Fortum Oyj» | Вице-президент |
| 2008 | н/в | ОАО «Мурманская ТЭЦ» | Член Совета директоров |
| 2010 | н/в | ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания» | Член Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|---|---|
| Комитет по аудиту | Нет |
| Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям | Нет |
| Комитет по кадрам и вознаграждениям | Нет |

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 Йоханнес***

Год рождения: ***1964***

Образование:
***Высшее. Университет г. Хельсинки, 1989 г., 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 | Корпорация Fortum | Старший вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний, Член Правления |
| 2008 | н/в | ОАО «Фортум» | Член Совета директоров |
| 2009 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | Корпорация Fortum | Старший вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний, Член Правления |
| 2014 | н/в | KAKU Capital Oy | Председатель Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|---|---|
| Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям | Нет |

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:
***Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1983 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 | ОАО «Фортум» | Генеральный директор, Член Совета директоров |
| 2009 | н/в | ОАО «УТСК» | Генеральный директор |
| 2009 | н/в | ОАО «ЧЭР» | Член Совета директоров |
| 2009 | н/в | Fortum | Исполнительный вице-президент, Президент дивизиона «Россия», член Правления |
| 2009 | н/в | ООО «Фортум Энергия» | Генеральный директор |
| 2010 | н/в | НП «Совет производителей энергии» | Член Наблюдательного совета |
| 2010 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2010 | н/в | ОАО «УТСК» | Член Совета директоров |
| 2011 | н/в | Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей» | Член Правления |
| 2011 | н/в | Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей» | Член Правления, Председатель комиссии по ЖКХ |
| 2012 | н/в | ОАО «ЧЭР» | Генеральный директор |
| 2013 | 2014 | ООО «ТТЭЦ» | Генеральный директор |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

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, 1981 г.; 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 | | |
| 2007 | 2011 | ОАО «ТГК-1» | Директор по капитальному строительству |
| 2011 | 2014 | ОАО «ТГК-1» | Генеральный директор |
| 2011 | н/в | ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

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 | | |
| 2006 | 2012 | ОАО «Газпромбанк» | Консультант Правления |
| 2006 | 2013 | ООО «Спортшкола» | Генеральный директор |
| 2012 | н/в | Фонд поддержки социальных инициатив ОАО «Газпром» | Генеральный директор |
| 2012 | н/в | ООО «Газпром межрегионгаз» | Начальник отдела конкурентных закупок |
| 2013 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2013 | н/в | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |
| 2013 | н/в | ОАО «МОЭК» | Заместитель генерального директора по закупкам |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

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: ***Карапетян Карен Вильгельмович***

Год рождения: ***1963***

Образование:
***Высшее. Факультет прикладной математики Ереванского Государственного университета, 1985 г., доктор экономических наук, 2010 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 | | |
| 2010 | 2011 | Администрация г. Ереван | Мэр |
| 2011 | н/в | ОАО «Газпромбанк» | Первый Вице-президент (по совместительству) |
| 2012 | н/в | ООО «Газпром межрегионгаз» | Заместитель генерального |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | | | директора по стратегии и развитию |
| 2014 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «ОГК-2» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «МОЭК» | Член Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|---|---|
| Комитет по кадрам и вознаграждениям | Нет |

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: ***Зотов Константин Юрьевич***

Год рождения: ***1986***

Образование:

***Высшее. НОУ Санкт-Петербургкий институт управления и права, 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 | | |
| 2013 | н/в | Администрация Губернатора Санкт-Петербурга | Советник вице-губернатора Санкт-Петербурга |
| 2013 | н/в | Некоммерческая организация «Фонд - региональный оператор капитального ремонта общего имущества в многоквартирных домах» | Член Правления |
| 2014 | н/в | ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «Автодор Санкт-Петербург» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «Коломяжское» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «Гражданское» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ООО «Петербурггаз» | Член Совета директоров |
| 2014 | н/в | ОАО «Юго-западная ТЭЦ» | Член Совета директоров |

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

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: ***Барвинок Алексей Витальевич***

Год рождения: ***1971***

Образование:
***Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г.; Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 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 | | |
| 2008 | 2014 | ОАО «Силовые машины» | Заместитель генерального директора – директор по сбыту, Член Правления |
| 2014 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Генеральный директор |

***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 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 «ТГК-1» | Заместитель генерального директора, Директор филиала «Кольский», член Правления |
| 2005 | н/в | ОАО «Мурманская ТЭЦ» | Генеральный директор (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: ***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***

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

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» | Заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский». |
| 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 | | |
| 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, 1980 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 «ТГК-1» | Главный бухгалтер |

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

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

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, 1983 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 | | |
| 2008 | 2010 | ОАО «СОЛЛЕРС» | Начальник отдела экономической безопасности |
| 2010 | 2012 | ОАО «МОЭСК» | 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: ***Барвинок Алексей Витальевич***

***(председатель)***

Год рождения: ***1971***

Образование:

***Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г.; Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 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 | | |
| 2008 | 2014 | ОАО «Силовые машины» | Заместитель генерального директора – директор по сбыту, Член Правления |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 2014 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Генеральный директор |

***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 | | |
| 2009 | 2011 | ОАО «ТГК-1» | начальник департамента реализации проектов капитального строительства |
| 2011 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Директор по капитальному строительству; 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 | | |
| 2009 | 2010 | ОАО «ТГК-1» | Начальник департамента инвестиций |
| 2010 | 2012 | ОАО «ТГК-1» | Директор Правобережной ТЭЦ |
| 2012 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Директор по развитию; Заместитель генерального директора по развитию |
| 2014 | н/в | ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | 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: ***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 производственного центра СевЗапВНИПИэнергопром – СевЗапЭнергомонтажпроект |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 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: ***Семенов Геннадий Станиславович***

Год рождения: ***1965***

Образование:
***Высшее. Московский энергетический институт (технический университет), 1988 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 | | |
| 2002 | 2014 | ОАО «Интер РАО» | Начальник управления разработки и сопровождения контрактов, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, руководитель Департамента торговой деятельности, руководитель Департамента торговой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» |
| 2014 | н/в | ОАО «ТГК-1» | Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту |
| 2014 | н/в | ООО «Газпром энергохолдинг» | Директор по работе на рынке электроэнергии (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***

***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 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:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование показателя | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 25 295 800 | 0 |
| Заработная плата | | |
| Премии | | |
| Комиссионные | | |
| Льготы | | |
| Иные виды вознаграждений | | |
| ИТОГО | 25 295 800 | 0 |

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 | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 180 500 | 48 000 |
| Заработная плата | 71 422 767.49 | 14 749 851.81 |
| Премии | 38 131 589 | 330 000 |
| Комиссионные | | |
| Льготы | | |
| Иные виды вознаграждений | | |
| ИТОГО | 109 734 856.49 | 15 127 851.81 |

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

Компенсации

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование органа управления | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Совет директоров | | |
| Коллегиальный исполнительный орган | | |

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."***

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, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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.***

***Общее собрание акционеров Общества 16 июня 2014 года утвердило новую редакцию Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1». Вновь избранный 16 июня 2014 года состав Ревизионной комиссии Общества руководствуется в своей работе новой редакцией Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1».***

***В обществе образован комитет по аудиту совета директоров***

Основные функции комитета по аудиту:
***Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и Отчетности Общества.***

***Компетенция комитета по аудиту:***
***Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам***

***компетенции Совета директоров Общества, включенным в повестку дня заседания Совета директоров Общества (и/или план работы Совета директоров Общества):***
***1) утверждение годового отчета Общества;***
***2) утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества;***
***3) рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;***
***4) определение размера оплаты услуг аудитора Общества;***
***5) иные, связанные с вышеуказанными вопросы (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества).***
***В рамках проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, Комитет осуществляет:***
***- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по организации проведения ежегодного независимого аудита Отчетности Общества;***
***- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;***
***- оценку кандидатов в аудиторы Общества;***
***- анализ Отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, а так же разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества;***
***- оценку заключения аудитора;***
***- анализ систем внутреннего контроля Общества, в том числе за соблюдением законов и нормативных актов, и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем внутреннего контроля Общества;***
***- анализ организации деятельности службы внутреннего аудита Общества;***
***- анализ эффективности деятельности Общества в области управлениями рисками.***
***- оценку эффективности процедур внутреннего контроля и подготовку предложений по их совершенствованию***

Члены комитета по аудиту совета директоров

| ФИО | Председатель |
|---|---|
| Граве Ирина Вадимовна | Нет |
| Душко Александр Павлович | Да |
| Казаченков Валентин Захарьевич | Нет |
| Федоров Денис Владимирович | Нет |

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:
***Отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции управления рисками, в Обществе отсутствует. В Обществе реализовывается распределенная система управления рисками, при этом на Службу внутреннего аудита возложены функции координации и независимой оценки уровня рисков.***
***Функционал организации системы внутреннего контроля отнесен к компетенции Службы внутреннего аудита, входит в компетенцию руководителя направления по внутреннему контролю и оценке рисков, являющему непосредственным подчиненным внутреннего аудитора Общества – руководителя Службы внутреннего аудита.***

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях;:
***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. Функции руководителя Службы внутреннего аудита выполняет по схеме аутстафинга специалист ООО «Газпром Персонал». В его подчинении находятся 2 штатных работника ОАО «ТГК-1» – руководитель направления внутреннего аудита и руководитель направления внутреннего контроля и оценки рисков Службы внутреннего аудита ОАО «ТГК-1».***
***При проведении мониторинга системы корпоративного управления Общества внешними консультантами была дана рекомендация по расширению функций Службы внутреннего аудита и обеспечению необходимыми для этого кадровыми и иными ресурсами.***

***Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:***
***1) контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его филиалов, представительств и дочерних организаций;***
***2) аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних организаций, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;***
***3) координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ;***
***4) взаимодействие с комитетом по аудиту Совета директоров Общества, ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества;***
***5) обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества;***
***6) мониторинг функционирования системы внутреннего контроля в Обществе и разработка предложений по ее совершенствованию;***
***7) выявление, классификация и анализ рисков Общества. Контроль за эффективностью системы управления рисками в Обществе и разработка предложений по повышению ее эффективности.***

***Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета***

***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: ***Линовицкий Юрий Андреевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:
***Высшее. Финансовая академия при Правительстве РФ, 2007 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 «БДО Юникон» | Консультант, старший консультант |
| 2010 | 2013 | ООО «Газпром Энергохолдинг» | Главный 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: ***Котляр Анатолий Анатольевич***

***(председатель)***

Год рождения: ***1972***

Образование:

***Высшее. Академия бюджета и казначейства Минфина России, 2003 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 «Газпром» | Заместитель начальника Управления - начальник отдела Департамента внутреннего аудита |
| 2012 | 2014 | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита |
| 2014 | н/в | ОАО «Газпром» | Начальник 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***

ФИО: ***Осин Никита Юрьевич***

Год рождения: ***1986***

Образование:

***Высшее. Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 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 | | |
|---|---|---|---|
| 2007 | 2010 | ООО «Инвестиционно-финансовая компания "МЕТРОПОЛЬ» | Главный специалист |
| 2010 | 2012 | ООО «Газпром энергохолдинг» | Главный эксперт |
| 2012 | н/в | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника отдела Управления развития электроэнергетического сектора |

***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: ***Дащещак Светлана Александровна***

Год рождения: ***1965***

Образование:
***Высшее. Тюменский инженерно-строительный институт, 1987 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 | н/в | ОАО «Газпром» | Главный экономист 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***

ФИО: ***Тельбизова Ирина Валентиновна***

Год рождения: ***1957***

Образование:
***Высшее. Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова***

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 | 2010 | ОАО «Газпром» | Начальник методологического отдела Департамента внутреннего аудита |
| 2011 | н/в | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника Управления – начальник отдела подготовки итоговых документов 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: ***Иное***

***Служба внутреннего аудита***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Старков Алексей Александрович***

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 отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

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 | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 594 000 | 0 |
| Заработная плата | | |
| Премии | | |
| Комиссионные | | |
| Льготы | | |
| Иные виды вознаграждений | | |
| ИТОГО | 594 000 | 0 |

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 | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | | |
| Заработная плата | 4 732 835.7 | 525 704.92 |
| Премии | 2 666 329.95 | 160 444.29 |
| Комиссионные | | |
| Льготы | | |
| Иные виды вознаграждений | | |
| ИТОГО | 7 399 165.65 | 686 149.21 |

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

Компенсации

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование органа контроля(структурного подразделения) | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Ревизионная комиссия | | |
| Служба внутреннего аудита | | |

## 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 | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|

| | | |
|---|---|---|
| Средняя численность работников, чел. | 6 811.7 | 6 791.9 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 4 200 379 868 | 1 003 377 341 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 58 672 063 | 4 621 758 |

***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 капитале эмитента***

## Раздел 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: ***290 685***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***12***

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): ***318 841***

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): ***16.05.2014***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***318 841***

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

***Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет***

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

***Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет***

### 6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

***1.***

***Номинальный держатель***

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***"Газпромбанк" (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

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: ***597 548 190 555***

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 капитале 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 капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.003666***

***Муниципальная собственность***

Полное фирменное наименование: ***Финансовое управление администрации Оренбургской области***

Место нахождения: ***460311, Оренбург, ул. Советская, д. 54***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0***

***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 капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0***

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 капитале эмитента

***Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет***

### 6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью 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: ***16.05.2014***

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 | 8 | 80 240 000 |
| 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) | 8 | 80 240 000 |
| 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 пять 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 семи сделкам на сумму 80 240 000 (Восемьдесят миллионов двести сорок тысяч) руб. 00 коп. По пяти сделкам определить объем в денежном выражении не представляется возможным, так как цена договора устанавливается формулой и/или зависит от переменных факторов.***

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2014 г.

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 11 391 029 456.15 |
| 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 | 2 871 423 430.08 |
| в том числе просроченная | |
| Общий размер дебиторской задолженности | 14 262 452 886.23 |
| 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 31.03.2015 г.

Единица измерения: ***руб.***

| Наименование показателя | Значение показателя |
|---|---|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 12 707 751 907.639999 |
| 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 | 3 191 902 158.2 |
| в том числе просроченная | |
| Общий размер дебиторской задолженности | 15 899 654 065.84 |
| 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***

## Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2014

**Бухгалтерский баланс**
**на 31.12.2014**

| | | Коды |
|---|---|---|
| Форма № 1 по ОКУД | | **0710001** |
| | Дата | **31.12.2014** |
| Организация: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»** | по ОКПО | **76201586** |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | **7841312071** |
| Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями** | по ОКВЭД | |
| 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, литера Б**

| Пояснения | АКТИВ | Код строки | На 31.12.2014 г. | На 31.12.2013 г. | На 31.12.2012 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 20 078 | 24 028 | 27 977 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | | | |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | | | |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | | | |
| | Основные средства | 1150 | 83 979 385 | 85 772 923 | 87 031 461 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | | | |
| | Финансовые вложения | 1170 | 15 534 126 | 14 167 125 | 14 153 069 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 67 150 | 575 007 | 281 364 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 224 209 | 219 790 | 295 244 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 99 824 948 | 100 758 873 | 101 789 115 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Запасы | 1210 | 2 518 716 | 2 432 422 | 2 299 413 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 187 129 | 182 086 | 244 825 |
| | Дебиторская задолженность | 1230 | 14 262 453 | 15 741 351 | 14 799 007 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 835 835 | 1 820 198 | 1 672 693 |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 1 977 751 | 186 782 | 691 252 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 257 767 | 250 532 | 177 082 |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 20 039 651 | 20 613 371 | 19 884 272 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 119 864 599 | 121 372 244 | 121 673 387 |

| Пояснения | ПАССИВ | Код строки | На 31.12.2014 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 | 9 683 509 | 9 711 902 | 9 760 573 |
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 23 285 600 | 23 285 600 | 23 285 600 |
| | Резервный капитал | 1360 | 919 570 | 758 663 | 590 992 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 9 745 841 | 7 046 864 | 4 417 195 |
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | 82 177 934 | 79 346 443 | 76 597 774 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | 21 167 908 | 19 852 260 | 25 498 687 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 4 337 115 | 5 016 680 | 3 698 783 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | | | |
| | Прочие обязательства | 1450 | 48 093 | | |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 25 553 116 | 24 868 940 | 29 197 470 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | 5 355 128 | 10 488 631 | 8 851 093 |
| | Кредиторская задолженность | 1520 | 6 591 693 | 6 438 774 | 6 699 772 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | | | |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 186 728 | 229 456 | 327 278 |
| | Прочие обязательства | 1550 | | | |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 12 133 549 | 17 156 861 | 15 878 143 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 119 864 599 | 121 372 244 | 121 673 387 |

**Отчет о финансовых результатах**
**за 2014 г.**

| | | Коды |
|---|---|---|
| Форма № 2 по ОКУД | | **0710002** |
| | Дата | **31.12.2014** |
| Организация: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»** | по ОКПО | **76201586** |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | **7841312071** |
| Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями** | по ОКВЭД | |
| 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, литера Б**

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | За 12 мес.2014 г. | За 12 мес.2013 г. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка | 2110 | 65 172 916 | 67 472 017 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | -59 445 057 | -61 056 913 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 5 727 859 | 6 415 104 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | | |
| | Управленческие расходы | 2220 | | |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 5 727 859 | 6 415 104 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | | 1 299 |
| | Проценты к получению | 2320 | 275 097 | 204 757 |
| | Проценты к уплате | 2330 | -1 757 115 | -1 976 105 |
| | Прочие доходы | 2340 | 3 809 890 | 3 673 691 |
| | Прочие расходы | 2350 | -4 442 311 | -4 124 324 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 3 613 420 | 4 194 422 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | -281 942 | |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 109 269 | 185 370 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | -21 516 | -1 317 897 |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | -427 500 | 293 643 |
| | Прочее | 2460 | 592 659 | 47 979 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 3 475 121 | 3 218 147 |
| | 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 | 3 475 121 | 3 218 147 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | 0.0009 | 0.00083 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | | |

**Отчет об изменениях капитала**
**за 2014 г.**

| | | Коды |
|---|---|---|
| Форма № 3 по ОКУД | | **0710003** |
| | Дата | **31.12.2014** |
| Организация: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»** | по ОКПО | **76201586** |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | **7841312071** |
| Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями** | по ОКВЭД | |
| 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, литера 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 | | 33 046 173 | 590 992 | 4 417 195 | 76 597 774 |
| За отчетный период предыдущего года: | | | | | | | |
| Увеличение капитала – всего: | 3210 | | | | | 3 218 147 | 3 218 147 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3211 | | | | | 3 218 147 | 3 218 147 |
| 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 | | | | | -469 478 | -469 478 |
| в том числе: | | | | | | | |
| убыток | 3221 | | | | | | |
| переоценка имущества | 3222 | | | | | | |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | | | | | | |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | | | | | | |
| уменьшение количества акций | 3225 | | | | | | |
| реорганизация юридического лица | 3226 | | | | | | |
| дивиденды | 3227 | | | | | -469 478 | -469 478 |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | | | -48 671 | | 48 671 | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Изменение резервного капитала | 3240 | | | | 167 671 | -167 671 | |
| Величина капитала на 31 декабря предыдущего года | 3200 | 38 543 414 | | 32 997 502 | 758 663 | 7 046 864 | 79 346 443 |
| За отчетный год: | | | | | | | |
| Увеличение капитала – всего: | 3310 | | | | | 3 475 121 | 3 475 121 |
| в том числе: | | | | | | | |
| чистая прибыль | 3311 | | | | | 3 475 121 | 3 475 121 |
| 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 | | | | | -643 630 | -643 630 |
| 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 | | | | | -643 630 | -643 630 |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | | | -28 393 | | 28 393 | |
| Изменение резервного капитала | 3340 | | | | 160 907 | -160 907 | |
| Величина капитала на 31 декабря отчетного года | 3300 | 38 543 414 | | 32 969 109 | 919 570 | 9 745 841 | 82 177 934 |

| 2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Изменения капитала за 2013 г. | | |
| Наименование показателя | Код строки | На 31.12.2012 г. | за счет чистой прибыли | за счет иных факторов | На 31.12.2013 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Капитал – всего | | | | | |
| до корректировок | 3400 | 76 597 774 | 3 218 147 | -469 478 | 79 346 443 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3410 | | | | |
| исправлением ошибок | 3420 | | | | |
| после корректировок | 3500 | 76 597 774 | 3 218 147 | -469 478 | 79 346 443 |
| в том числе: | | | | | |
| нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): | | | | | |
| до корректировок | 3401 | 4 417 195 | 3 218 147 | -588 478 | 7 046 864 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3411 | | | | |
| исправлением ошибок | 3421 | | | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| после корректировок | 3501 | 4 417 195 | 3 218 147 | -588 478 | 7 046 864 |
| другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: | | | | | |
| (по статьям) | | | | | |
| до корректировок | 3402 | 72 180 579 | | 119 000 | 72 299 579 |
| корректировка в связи с: | | | | | |
| изменением учетной политики | 3412 | | | | |
| исправлением ошибок | 3422 | | | | |
| после корректировок | 3502 | 72 180 579 | | 119 000 | 72 299 579 |

| Справки | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Наименование показателя | Код | На 31.12.2014 г. | На 31.12.2013 г. | На 31.12.2012 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Чистые активы | 3600 | 82 177 934 | 79 346 443 | 76 597 774 |

**Отчет о движении денежных средств**
**за 2014 г.**

| | | Коды |
|---|---|---|
| Форма № 4 по ОКУД | | **0710004** |
| | Дата | **31.12.2014** |
| Организация: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»** | по ОКПО | **76201586** |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | **7841312071** |
| Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями** | по ОКВЭД | |
| 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, литера Б**

| Наименование показателя | Код строки | За 12 мес.2014 г. | За 12 мес.2013 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Денежные потоки от текущих операций | | | |
| | | | |
| Поступления - всего | 4110 | 65 628 825 | 67 128 547 |
| в том числе: | | | |
| от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 4111 | 63 217 283 | 65 382 970 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | 162 630 | 108 220 |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | | |
| прочие поступления | 4119 | 2 248 912 | 1 637 357 |
| Платежи - всего | 4120 | -55 205 177 | -55 519 470 |
| в том числе: | | | |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | -45 605 223 | -46 707 523 |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | -3 617 788 | -3 727 932 |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | -1 795 862 | -1 988 709 |
| налога на прибыль организаций | 4124 | -1 084 121 | |
| прочие платежи | 4129 | -3 102 183 | -3 095 306 |
| Сальдо денежных потоков от текущих операций | 4100 | 10 423 648 | 11 609 077 |
| | | | |
| Движение денежных средств по инвестиционной деятельности | | | |
| | | | |
| Поступления - всего | 4210 | 4 148 116 | 189 119 |
| в том числе: | | | |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 2 583 853 | 88 919 |
| 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 | 1 399 371 | 48 901 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | 164 892 | 51 299 |
| прочие поступления | 4219 | | |
| Платежи - всего | 4220 | -7 837 492 | -7 599 898 |
| в том числе: | | | |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | -5 473 758 | -5 962 270 |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | -1 380 000 | |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | -463 551 | -580 424 |
| прочие платежи | 4229 | -520 183 | -1 057 204 |
| Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций | 4200 | -3 689 376 | -7 410 779 |
| | | | |
| Денежные потоки от финансовых операций | | | |
| | | | |
| Поступления - всего | 4310 | 20 704 482 | 83 384 444 |
| в том числе: | | | |
| получение кредитов и займов | 4311 | 20 704 482 | 83 384 444 |
| 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 | -25 679 304 | -88 082 554 |
| 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 | -643 630 | -469 431 |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | -25 035 674 | -87 613 123 |
| прочие платежи | 4329 | | |
| Сальдо денежных потоков от финансовых операций | 4300 | -4 974 822 | -4 698 110 |
| Сальдо денежных потоков за отчетный период | 4400 | 1 759 450 | -499 812 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода | 4450 | 186 782 | 691 252 |
| Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода | 4500 | 1 977 751 | 186 782 |
| Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 4490 | 31 519 | -4 658 |

**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 31.03.2015**

| | | Коды |
|---|---|---|
| Форма № 1 по ОКУД | | **0710001** |
| | Дата | **31.03.2015** |
| Организация: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»** | по ОКПО | **76201586** |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | **7841312071** |
| Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями** | по ОКВЭД | |
| 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, литера Б**

| Пояс нения | АКТИВ | Код строки | На 31.03.2015 г. | На 31.12.2014 г. | На 31.12.2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| | I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Нематериальные активы | 1110 | 19 090 | 20 078 | 24 028 |
| | Результаты исследований и разработок | 1120 | | | |
| | Нематериальные поисковые активы | 1130 | | | |
| | Материальные поисковые активы | 1140 | | | |
| | Основные средства | 1150 | 82 544 112 | 83 979 385 | 85 772 923 |
| | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | | | |
| | Финансовые вложения | 1170 | 15 585 814 | 15 534 126 | 14 167 125 |
| | Отложенные налоговые активы | 1180 | 241 403 | 67 150 | 575 007 |
| | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 224 306 | 224 209 | 219 790 |
| | ИТОГО по разделу I | 1100 | 98 614 725 | 99 824 948 | 100 758 873 |
| | II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ | | | | |
| | Запасы | 1210 | 2 504 238 | 2 518 716 | 2 432 422 |
| | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 100 144 | 187 129 | 182 086 |
| | Дебиторская задолженность | 1230 | 15 899 655 | 14 262 453 | 15 741 351 |
| | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) | 1240 | 1 323 290 | 835 835 | 1 820 198 |
| | Денежные средства и денежные эквиваленты | 1250 | 2 758 649 | 1 977 751 | 186 782 |
| | Прочие оборотные активы | 1260 | 235 239 | 257 767 | 250 532 |
| | ИТОГО по разделу II | 1200 | 22 821 215 | 20 039 651 | 20 613 371 |
| | БАЛАНС (актив) | 1600 | 121 435 940 | 119 864 599 | 121 372 244 |

| Пояс нения | ПАССИВ | Код строки | На 31.03.2015 г. | На 31.12.2014 г. | На 31.12.2013 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 | 9 677 851 | 9 683 509 | 9 711 902 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 23 285 600 | 23 285 600 | 23 285 600 |
| | Резервный капитал | 1360 | 919 570 | 919 570 | 758 663 |
| | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 12 193 467 | 9 745 841 | 7 046 864 |
| | ИТОГО по разделу III | 1300 | 84 619 902 | 82 177 934 | 79 346 443 |
| | IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1410 | 20 865 881 | 21 167 908 | 19 852 260 |
| | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 3 902 080 | 4 337 115 | 5 016 680 |
| | Оценочные обязательства | 1430 | | | |
| | Прочие обязательства | 1450 | 46 169 | 48 093 | |
| | ИТОГО по разделу IV | 1400 | 24 814 130 | 25 553 116 | 24 868 940 |
| | V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | | |
| | Заемные средства | 1510 | 5 161 974 | 5 355 128 | 10 488 631 |
| | Кредиторская задолженность | 1520 | 6 570 607 | 6 591 693 | 6 438 774 |
| | Доходы будущих периодов | 1530 | | | |
| | Оценочные обязательства | 1540 | 269 327 | 186 728 | 229 456 |
| | Прочие обязательства | 1550 | | | |
| | ИТОГО по разделу V | 1500 | 12 001 908 | 12 133 549 | 17 156 861 |
| | БАЛАНС (пассив) | 1700 | 121 435 940 | 119 864 599 | 121 372 244 |

**Отчет о финансовых результатах**
**за 3 месяца 2015 г.**

| | | Коды |
|---|---|---|
| Форма № 2 по ОКУД | | **0710002** |
| | Дата | **31.03.2015** |
| Организация: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»** | по ОКПО | **76201586** |
| Идентификационный номер налогоплательщика | ИНН | **7841312071** |
| Вид деятельности: **Производство электроэнергии тепловыми электростанциями** | по ОКВЭД | |
| 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, литера Б**

| Пояснения | Наименование показателя | Код строки | За 3 мес.2015 г. | За 3 мес.2014 г. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Выручка | 2110 | 20 833 254 | 21 036 705 |
| | Себестоимость продаж | 2120 | -17 684 522 | -17 421 707 |
| | Валовая прибыль (убыток) | 2100 | 3 148 732 | 3 614 998 |
| | Коммерческие расходы | 2210 | | |
| | Управленческие расходы | 2220 | | |
| | Прибыль (убыток) от продаж | 2200 | 3 148 732 | 3 614 998 |
| | Доходы от участия в других организациях | 2310 | | |
| | Проценты к получению | 2320 | 107 442 | 48 317 |
| | Проценты к уплате | 2330 | -526 978 | -442 903 |
| | Прочие доходы | 2340 | 1 189 601 | 504 613 |
| | Прочие расходы | 2350 | -939 638 | -454 243 |
| | Прибыль (убыток) до налогообложения | 2300 | 2 979 159 | 3 270 782 |
| | Текущий налог на прибыль | 2410 | -1 146 479 | -554 292 |
| | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы) | 2421 | 18 511 | 82 226 |
| | Изменение отложенных налоговых обязательств | 2430 | 440 581 | 486 438 |
| | Изменение отложенных налоговых активов | 2450 | 174 167 | -504 076 |
| | Прочее | 2460 | -5 460 | 3 777 |
| | Чистая прибыль (убыток) | 2400 | 2 441 968 | 2 702 629 |
| | 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 | 2 441 968 | 2 702 629 |
| | Базовая прибыль (убыток) на акцию | 2900 | 0.00063 | 0.0007 |
| | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | | |

### 7.3. 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***

2014 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2014***

Квартал:

***Информация приводится в приложении №4 к настоящему ежеквартальному отчету***

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

***Положение об учетной политике на 2015 год представлено в Приложении №5 к настоящему ежеквартальному отчету.***

***Информация приводится в приложении 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 | 2014 | 2015, 3 мес. |
|---|---|---|
| Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) | 717 352.67 | 647 784.39 |
| Доля таких доходов в выручке от продаж % | 1.78 | 1.85 |

### 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного 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.***

***В связи с переходом на прямые платежи в целом ожидается положительный экономический эффект. Однако при прямых взаиморасчетах также существует вероятность увеличения числа судебных разбирательств между конечными потребителями и ОАО «ТГК-1», что может повлечь за собой рост соответствующих расходов и потерь в случае принятия решений не в пользу ОАО «ТГК-1». Несмотря на имеющиеся риски, переход на прямые платежи влечет за собой увеличение собираемости средств и снижение просроченной дебиторской задолженности.***

## Раздел 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 капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: ***38 543 414 165.713997***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***38 543 414 165.713997***

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.***

***Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)***

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***0.03***

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 Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

***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 организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
***Отсутствуют***

### 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала 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), предоставляемой (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 пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью 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 капитале 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 капитале 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 капитале 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 капитале 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

***Указанные сделки в течение данного периода не совершались***

### 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

***Известных эмитенту кредитных рейтингов нет***

### 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): ***3 854 341 416 571.4302***

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***

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***02***

***неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев***

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-02-03388-D***

Дата государственной регистрации выпуска: ***21.10.2008***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***01.07.2014***

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: ***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, шт.: ***2 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***2 000 000 000***

Номинал, руб.: ***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, шт.: ***2 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***2 000 000 000***

Номинал, руб.: ***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 обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

***Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся***

### 8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

***Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены***

### 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

***Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены***

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

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 профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

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. № 146-ФЗ и часть вторая от 05.08.2000 г. № 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;***
***Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 г. № 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;***
***Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;***
***Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.03.1999 года № 160-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;;***
***Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996 с последующими изменениями и дополнениями;***
***Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» № 86-ФЗ от 10.07.2002 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. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

### 8.7.1. 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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: ***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.:

***0.000044***

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.:

***165 458 442.01***

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), %: ***98.3***

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:
***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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: ***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.:

***0.000047***

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.:

***177 739 235.93***

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), %: ***98.6***

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:
***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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: ***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.:

***0.000049***

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.:

***185 035 339.28***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль за 2011 год.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***5***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***98.5***

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:
***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.***

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 определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: ***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.:

***0.000122***

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.:

***462 192 084.56***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль за 2012 год.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***14***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***98.4***

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:
***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.***

Дивидендный период

Год: ***2013***

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: ***16.06.2014***

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов: ***04.07.2014***

Дата составления протокола: ***17.06.2014***

Номер протокола: ***1***

Категория (тип) акций: ***обыкновенные***

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

***0.000167***

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.:

***643 628 859.07***

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

***617 582 931.28***

Источник выплаты объявленных дивидендов: ***Чистая прибыль за 2013 год.***

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %: ***20***

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %: ***96***

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов:
***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.***

### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершенный отчетный 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, шт.: ***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:***

| | |
|---|---|
| ***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:***

| | |
|---|---|
| ***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:***

| | |
|---|---|
| ***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:***

***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: -***

***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, шт.: ***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***
***2014 год 4 546 947,00***

***Номинальная стоимость:***
***2011 год 2 105 813 000,00***
***2013 год 2 768 407 000,00***
***2014 год 125 780 000,00***

***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***
***2014 год 4 546 947,00***

***Номинальная стоимость:***
***2011 год 2 105 813 000,00***
***2013 год 2 768 407 000,00***
***2014 год 125 780 000,00***

***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 облигаций 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.***

***01 июля 2014 года Общество погасило облигации серии 02 в связи с истечением срока обращения. Выплачена номинальная стоимость находившихся в обращении облигаций в размере 125 780 000 рублей. Обязательства исполнены в полном объеме.***

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, шт.: ***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*** |
| ***6-7 купон*** | ***39,89*** |

***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*** |
| ***2014 год*** | ***160 560 000*** |

***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*** |
| ***2014 год*** | ***160 560 000*** |

***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:***

***18 декабря 2014 года ОАО «ТГК-1» сообщило об установлении величины 7 купона займа серии 03 на уровне 8,0% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1 купона составляла 10,3% годовых; ставка 2-3 купонов составляла 7,6% годовых, ставка 4-5 купонов составляла 8,1% годовых, ставка 6 купона составляла 8,0% 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, шт.: ***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*** |
| ***5-6 купон*** | ***39,89*** |
| ***7 купон*** | ***64,32*** |

***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*** | ***160 560 000*** |
| ***2015 год*** | ***79 780 000*** |

***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*** | ***160 560 000*** |

***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:***

***19 февраля 2015 года ОАО «ТГК-1» сообщило об установлении величины 7 купона займа серии 04 на уровне 12,9% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-2 купонов составляла 7,6% годовых; ставка 3-4 купонов составляла 8,1% годовых; ставка 5-6 купонов составляла 8,0% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.***

## 8.8. Иные сведения

***Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.***

## 8.9. 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***

# *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 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2014 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 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Директор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» В.Я. Соколов
2 марта 2015 года

**Приложение № 2**

## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год

| | | Коды |
|---|---|---|
| Организация *Открытое акционерное общество "ТГК-1"* | Дата (число, месяц, год) | 31/12/2014 |
| Идентификационный номер налогоплательщика | по ОКПО | 76201586 |
| Вид экономической деятельности *Производство электроэнергии тепловыми станциями* | ИНН | 7841312071 |
| Организационно-правовая форма/форма собственности *Открытое акционерное общество / Совместная частная и иностранная собственность* | по ОКВЭД | 40.10.11 |
| Единица измерения: тыс.руб. | по ОКОПФ/ОКФС | 12247/34 |
| | по ОКЕИ | 384 |

### 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 | 2014 г. | 39 497 | (15 469) | - | - | - | (3 950) | - | - | - | 39 497 | (19 419) |
| | 5110 | 2013 г. | 39 497 | (11 520) | - | - | - | (3 949) | - | - | - | 39 497 | (15 469) |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| *Прочие* | 5101 | 2014 г. | 39 497 | (15 469) | - | - | - | (3 950) | - | - | - | 39 497 | (19 419) |
| | 5111 | 2013 г. | 39 497 | (11 520) | - | - | - | (3 949) | - | - | - | 39 497 | (15 469) |

## 2. Основные средства

### 2.1. Наличие и движение основных средств

| Наименование показателя | Код строки | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | | | На конец периода | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация | поступило | выбыло объектов | | начислено амортизации | переоценка | | первоначальная стоимость | накопленная амортизация |
| | | | | | | 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 | 2014 г. | 100 755 472 | (24 440 708) | 6 975 863 | (612 737) | 287 058 | (7 830 233) | - | - | 107 118 598 | (31 983 883) |
| | 5210 | 2013 г. | 96 268 498 | (16 960 246) | 4 620 492 | (133 518) | 71 199 | (7 551 661) | - | - | 100 755 472 | (24 440 708) |
| в том числе | | | | | | | | | | | | |
| Здания | 5201 | 2014 г. | 16 677 716 | (2 244 386) | 742 452 | (66 771) | 13 958 | (418 946) | - | - | 17 353 397 | (2 649 374) |
| | 5211 | 2013 г. | 16 523 829 | (1 790 489) | 168 197 | (14 310) | 3 421 | (457 318) | - | - | 16 677 716 | (2 244 386) |
| Сооружения и передаточные устройства | 5202 | 2014 г. | 20 276 704 | (4 356 931) | 644 275 | (325 716) | 143 395 | (1 130 555) | - | - | 20 595 263 | (5 344 091) |
| | 5212 | 2013 г. | 19 939 205 | (3 240 487) | 387 694 | (50 195) | 10 322 | (1 126 766) | - | - | 20 276 704 | (4 356 931) |
| Машины и оборудование | 5203 | 2014 г. | 63 060 701 | (17 477 477) | 5 522 472 | (203 743) | 118 909 | (6 195 824) | - | - | 68 379 430 | (23 554 392) |
| | 5213 | 2013 г. | 59 164 998 | (11 641 197) | 3 959 443 | (63 740) | 53 643 | (5 889 923) | - | - | 63 060 701 | (17 477 477) |
| Транспортные средства | 5204 | 2014 г. | 268 815 | (180 065) | 40 304 | (8 586) | 7 686 | (28 190) | - | - | 300 533 | (200 569) |
| | 5214 | 2013 г. | 244 540 | (155 697) | 27 597 | (3 322) | 3 004 | (27 372) | - | - | 268 815 | (180 065) |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 5205 | 2014 г. | 195 502 | (105 138) | 6 593 | (2 404) | 2 177 | (33 565) | - | - | 199 691 | (136 526) |
| | 5215 | 2013 г | 152 487 | (73 736) | 43 327 | (312) | 268 | (31 670) | - | - | 195 502 | (105 138) |
| Многолетние насаждения | 5206 | 2014 г | 6 185 | (53) | - | - | - | (8) | - | - | 6 185 | (61) |
| | 5216 | 2013 г | 6 185 | (46) | - | - | - | (7) | - | - | 6 185 | (53) |
| Земельные участки | 5207 | 2014 г | 76 881 | - | - | (4 583) | - | - | - | - | 72 298 | - |
| | 5217 | 2013 г | 77 824 | - | - | (943) | - | - | - | - | 76 881 | - |
| Другие виды основных средств | 5208 | 2014 г | 192 968 | (76 658) | 19 767 | (934) | 933 | (23 145) | - | - | 211 801 | (98 870) |
| | 5218 | 2013 г | 159 430 | (58 594) | 34 234 | (696) | 541 | (18 605) | - | - | 192 968 | (76 658) |

**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 | 2014 г | 9 458 159 | 8 440 288 | (2 078 055) | (6 975 722) | 8 844 670 |
| | 5250 | 2013 г | 7 723 209 | 8 782 809 | (2 427 367) | (4 620 492) | 9 458 159 |
| незавершенное строительство | 5241 | 2014 г | 9 240 885 | 6 414 919 | (43 917) | (6 975 722) | 8 636 165 |
| | 5251 | 2013 г | 7 408 671 | 6 452 706 | - | (4 620 492) | 9 240 885 |
| оборудование к установке | 5242 | 2014 г | 217 274 | 2 025 369 | (2 034 138) | - | 208 505 |
| | 5252 | 2013 г | 314 538 | 2 330 103 | (2 427 367) | - | 217 274 |

**2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

| Наименование показателя | Код строки | За 2014 г | За 2013 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего | 5260 | 1 733 004 | 2 375 753 |
| Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего | 5270 | (388) | (16 527) |

**2.4. Иное использование основных средств**

| Наименование показателя | Код строки | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе | 5280 | 550 998 | 152 358 | 193 733 |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом | 5283 | 4 790 588 | 4 671 321 | 4 486 206 |

## 3. Финансовые вложения

### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

| Наименование показателя | Код строки | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | | На конец периода | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | первоначальная стоимость | накопленная корректировка | поступило | выбыло (погашено) | | Доведение первоначальной стоимости до номинальной | текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения) | перво-начальная стоимость | накопленная корректировка |
| | | | | | | перво-начальная стоимость | накопленная корректировка | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Долгосрочные финансовые вложения - всего | 5301 | 2014 г | 14 167 125 | - | 1 404 274 | (37 273) | - | - | - | 15 534 126 | - |
| | 5311 | 2013 г | 14 153 069 | - | 289 198 | (275 142) | - | - | - | 14 167 125 | - |
| в том числе | | | | | | | | | | | |
| Вложения в уставные капиталы, в том числе | 5302 | 2014 г | 14 121 557 | - | - | - | - | x | - | 14 121 557 | - |
| | 5312 | 2013 г | 14 121 567 | - | - | (10) | - | x | - | 14 121 557 | - |
| Вложения в уставные капиталы дочерних обществ | 53021 | 2014 г | 13 670 657 | - | - | - | - | x | - | 13 670 657 | - |
| | 53121 | 2013 г | 13 670 667 | - | - | (10) | - | x | - | 13 670 657 | - |
| Вложения в уставные капиталы зависимых обществ | 53022 | 2014 г | 450 900 | - | - | - | - | x | - | 450 900 | - |
| | 53122 | 2013 г. | 450 900 | - | - | - | - | x | - | 450 900 | - |
| Прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе | 5303 | 2014 г. | 45 568 | - | 1 404 274 | (37 273) | - | - | - | 1 412 569 | - |
| | 5313 | 2013 г. | 31 502 | - | 289 198 | (275 132) | - | - | - | 45 568 | - |
| займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес. | 53031 | 2014 г. | 13 273 | - | 1 380 000 | (13 273) | - | - | - | 1 380 000 | - |
| | 53131 | 2013 г. | 21 273 | - | - | (8 000) | - | - | - | 13 273 | - |
| векселя третьих лиц | 53032 | 2014 г | 32 295 | - | 24 274 | (24 000) | - | - | - | 32 569 | - |
| | 53132 | 2013 г | 10 229 | - | 289 198 | (267 132) | - | - | - | 32 295 | - |

| Наименование показателя | Код строки | Период | На начало года | | Изменения за период | | | | | На конец периода | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | первоначальная стоимость | накопленная корректировка | поступило | выбыло (погашено) | | Доведение первоначальной стоимости до номинальной | текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения) | перво-начальная стоимость | накопленная корректировка |
| | | | | | | перво-начальная стоимость | накопленная корректировка | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Краткосрочные финансовые вложения - всего | 5305 | 2014 г. | 1 820 198 | - | 550 500 | (1 534 863) | - | - | - | 835 835 | - |
| | 5315 | 2013 г. | 1 672 693 | - | 221 565 | (74 060) | - | - | - | 1 820 198 | - |
| в том числе | | | | | | | | | | | |
| займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес. | 5306 | 2014 г. | 1 581 800 | - | 13 273 | (1 380 000) | - | x | - | 215 073 | - |
| | 5316 | 2013 г. | 1 574 500 | - | 8 000 | (700) | - | x | - | 1 581 800 | - |
| прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе | 5307 | 2014 г. | 238 398 | - | 537 227 | (154 863) | - | - | - | 620 762 | - |
| | 5317 | 2013 г. | 98 193 | - | 213 565 | (73 360) | - | - | - | 238 398 | - |
| векселя третих лиц | 53071 | 2014 г. | 103 687 | - | 31 805 | (135 492) | - | - | - | - | - |
| | 53171 | 2013 г. | - | - | 128 146 | (24 459) | - | - | - | 103 687 | - |
| другие | 53072 | 2014 г. | 134 711 | - | 505 422 | (19 371) | - | - | - | 620 762 | - |
| | 53172 | 2013 г. | 98 193 | - | 85 419 | (48 901) | - | - | - | 134 711 | - |
| Финансовых вложений - итого | 5300 | 2014 г. | 15 987 323 | - | 1 954 774 | (1 572 136) | - | - | - | 16 369 961 | - |
| | 5310 | 2013 г. | 15 825 762 | - | 510 763 | (349 202) | - | - | - | 15 987 323 | - |

## 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 | | резервов от снижения стоимости | оборот запасов между их группами (видами) | себе-стоимость | величина резерва под снижение стоимости |
| | | | | | | себе-стоимость | резерв под снижение стоимости | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Запасы - всего | 5400 | 2014 г | 2 432 422 | - | 85 812 027 | (85 725 733) | - | - | x | 2 518 716 | - |
| | 5420 | 2013 г | 2 299 413 | - | 89 067 534 | (88 934 525) | - | - | x | 2 432 422 | - |
| в том числе: | | | | | | | | | | | |
| сырье, материалы и другиеаналогичные ценности | 5401 | 2014 г | 2 395 600 | - | 26 342 470 | (26 258 931) | - | - | - | 2 479 139 | - |
| | 5421 | 2013 г | 2 267 413 | - | 28 005 799 | (27 877 612) | - | - | - | 2 395 600 | - |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 5402 | 2014 г | 36 822 | - | 59 452 400 | (59 452 966) | - | - | - | 36 256 | - |
| | 5422 | 2013 г | 32 000 | - | 61 061 735 | (61 056 913) | - | - | - | 36 822 | - |
| товары отгруженные | 5403 | 2014 г | - | - | 17 157 | (13 836) | - | - | - | 3 321 | - |
| | 5423 | 2013 г. | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## 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 кратко-срочную задолженность (и наоборот) | учтенная по условиям договора | величина резерва по сомни-тельным долгам |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность - всего | 5501 | 2014 г | 281 436 | - | 232 980 | - | - | (21 354) | - | - | - | 84 626 | 577 688 | - |
| | 5521 | 2013 г | 1 762 | - | 212 046 | - | - | (2 336) | - | - | - | 69 964 | 281 436 | - |
| в том числе | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупатели и заказчики | 5502 | 2014 г | 281 022 | - | 204 435 | - | - | (21 222) | - | - | - | 84 893 | 549 128 | - |
| | 5522 | 2013 г | - | - | 212 046 | - | - | (2 336) | - | - | - | 71 312 | 281 022 | - |
| Прочие дебиторы | 5503 | 2014 г | 414 | - | 28 545 | - | - | (132) | - | - | - | (267) | 28 560 | - |
| | 5523 | 2013 г | 1 762 | - | - | - | - | - | - | - | - | (1 348) | 414 | - |
| Краткосрочная дебиторская задолженность - всего | 5510 | 2014 г | 16 693 795 | (1 233 880) | 82 412 610 | 399 660 | (2 156 844) | (82 336 588) | (25 130) | 15 768 | (66 818) | (84 626) | 16 992 903 | (3 308 138) |
| | 5530 | 2013 г. | 15 851 050 | (1 053 805) | 81 753 018 | 206 056 | (553 024) | (80 915 551) | (19 151) | 261 286 | (111 663) | (69 964) | 16 693 795 | (1 233 880) |
| в том числе | | | | | | | | | | | | | | |
| Покупатели и заказчики | 5511 | 2014 г | 13 303 342 | (1 233 880) | 80 428 415 | - | (2 147 117) | (79 415 266) | (24 468) | 15 768 | (59 398) | (84 893) | 14 147 732 | (3 305 831) |
| | 5531 | 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) |
| Авансы выданные | 5512 | 2014 г | 1 223 432 | - | 908 787 | - | - | (987 619) | - | - | - | - | 1 144 600 | - |
| | 5532 | 2013 г | 2 211 419 | - | 763 700 | - | - | (1 751 687) | - | - | - | - | 1 223 432 | - |
| Прочие дебиторы | 5513 | 2014 г | 2 167 021 | - | 1 075 408 | 399 660 | (9 727) | (1 933 703) | (662) | - | (7 420) | 267 | 1 700 571 | (2 307) |
| | 5533 | 2013 г | 1 581 088 | - | 853 291 | 206 056 | - | (474 762) | - | - | - | 1 348 | 2 167 021 | - |
| Итого | 5500 | 2014 г | 16 975 231 | (1 233 880) | 82 645 590 | 399 660 | (2 156 844) | (82 357 942) | (25 130) | 15 768 | (66 818) | x | 17 570 591 | (3 308 138) |
| | 5520 | 2013 г | 15 852 812 | (1 053 805) | 81 965 064 | 206 056 | (553 024) | (80 917 887) | (19 151) | 261 286 | (111 663) | x | 16 975 231 | (1 233 880) |

### 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

| Наименование показателя | Код строки | На 31 декабря 2014 г | | На 31 декабря 2013 г. | | На 31 декабря 2012 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 | 7 609 792 | 4 301 654 | 7 108 316 | 5 874 436 | 5 348 869 | 4 295 064 |
| в том числе | | | | | | | |
| *покупатели и заказчики* | 5541 | 7 560 083 | 4 254 252 | 7 107 736 | 5 873 856 | 5 348 869 | 4 295 064 |
| *прочие дебиторы* | 5542 | 49 709 | 47 402 | 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 | 2014 г | 19 852 260 | 5 868 042 | - | (283 231) | - | (4 221 070) | 21 216 001 |
| | 5571 | 2013 г | 25 498 687 | 23 222 187 | - | (18 428 516) | - | (10 440 098) | 19 852 260 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| *кредиты* | 5552 | 2014 г | 3 852 260 | 5 868 042 | - | (283 231) | - | (2 269 163) | 7 167 908 |
| | 5572 | 2013 г | 19 098 036 | 13 222 187 | - | (18 428 516) | - | (10 039 447) | 3 852 260 |
| *займы* | 5553 | 2014 г | 16 000 000 | - | - | - | - | (2 000 000) | 14 000 000 |
| | 5573 | 2013 г | 6 400 651 | 10 000 000 | - | - | - | (400 651) | 16 000 000 |
| *поставщики и подрядчики* | 5554 | 2014 г. | - | - | - | - | - | 48 093 | 48 093 |
| | 5574 | 2013 г. | - | - | - | - | - | - | - |
| Краткосрочная кредиторская задолженность - всего | 5560 | 2014 г. | 16 927 405 | 125 504 148 | 3 747 757 | (138 431 602) | (21 957) | 4 221 070 | 11 946 821 |
| | 5580 | 2013 г. | 15 550 865 | 177 532 668 | 3 183 550 | (189 776 024) | (3 752) | 10 440 098 | 16 927 405 |
| в том числе: | | | | | | | | | |
| *поставщики и подрядчики* | 5561 | 2014 г. | 3 604 984 | 53 641 233 | - | (52 726 032) | - | (48 093) | 4 472 092 |
| | 5581 | 2013 г. | 4 551 643 | 55 320 916 | - | (56 267 575) | - | - | 3 604 984 |
| *задолженность перед персоналом организации* | 5562 | 2014 г | 159 063 | 4 368 381 | - | (4 367 886) | - | - | 159 558 |
| | 5582 | 2013 г | 172 327 | 3 714 668 | - | (3 727 932) | - | - | 159 063 |
| *задолженность перед государственными внебюджетными фондами* | 5563 | 2014 г | 85 107 | 1 146 599 | 1 | (1 155 357) | - | - | 76 350 |
| | 5583 | 2013 г | 67 289 | 1 117 763 | 1 | (1 099 946) | - | - | 85 107 |
| *задолженность перед бюджетом* | 5564 | 2014 г | 770 012 | 14 647 381 | 3 | (14 223 340) | - | - | 1 194 056 |
| | 5584 | 2013 г | 537 961 | 13 558 854 | 8 137 | (13 334 940) | - | - | 770 012 |
| *авансы полученные* | 5565 | 2014 г | 387 169 | 28 044 151 | 899 251 | (28 902 438) | - | - | 428 133 |
| | 5585 | 2013 г | 382 744 | 27 931 797 | 147 412 | (28 074 784) | - | - | 387 169 |
| *задолженность участникам(учредителям) по выплате доходов* | 5566 | 2014 г. | - | - | 646 486 | (646 486) | - | - | - |
| | 5586 | 2013 г. | - | - | 469 478 | (469 478) | - | - | - |
| *прочие кредиторы* | 5567 | 2014 г. | 1 432 439 | 8 142 553 | - | (9 291 531) | (21 957) | - | 261 504 |
| | 5587 | 2013 г. | 987 808 | 15 401 145 | - | (14 952 762) | (3 752) | - | 1 432 439 |
| *кредиты* | 5568 | 2014 г. | 9 500 997 | 14 512 904 | 861 793 | (24 149 349) | - | 2 269 163 | 2 995 508 |
| | 5588 | 2013 г. | 5 890 316 | 59 252 389 | 1 783 615 | (67 464 770) | - | 10 039 447 | 9 500 997 |
| *займы* | 5569 | 2014 г. | 987 634 | 1 000 946 | 1 340 223 | (2 969 183) | - | 2 000 000 | 2 359 620 |
| | 5589 | 2013 г. | 2 960 777 | 1 235 136 | 774 907 | (4 383 837) | - | 400 651 | 987 634 |
| Итого | 5550 | 2014 г. | 36 779 665 | 131 372 190 | 3 747 757 | (138 714 833) | (21 957) | x | 33 162 822 |
| | 5570 | 2013 г. | 41 049 552 | 200 754 855 | 3 183 550 | (208 204 540) | (3 752) | x | 36 779 665 |

## 6. Затраты на производство

| Наименование показателя | Код строки | 2014 г. | 2013 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Материальные затраты | 5610 | 42 719 587 | 44 645 848 |
| Расходы на оплату труда | 5620 | 3 554 255 | 3 492 286 |
| Отчисления на социальные нужды | 5630 | 963 895 | 932 390 |
| Амортизация | 5640 | 7 775 189 | 7 519 184 |
| Прочие затраты | 5650 | 4 432 131 | 4 467 205 |
| Итого по элементам | 5660 | 59 445 057 | 61 056 913 |
| Итого расходы по обычным видам деятельности | 5600 | 59 445 057 | 61 056 913 |

### 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 | 229 456 | 574 698 | (616 100) | (1 326) | 186 728 |
| в том числе: | | | | | | |
| *обязательства по выплате вознаграждений по итогоам работы за год* | 5701 | 48 409 | - | (47 083) | (1 326) | - |
| *обязательства по оплате отпусков* | 5702 | 181 047 | 574 698 | (569 017) | - | 186 728 |
| *в т.ч со сроком погашения до 1 года* | 5703 | 229 456 | 574 698 | (616 100) | (1 326) | 186 728 |

| 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 | 327 278 | 616 982 | (708 588) | (6 216) | 229 456 |
| в том числе: | | | | | | |
| *обязательства по выплате вознаграждений по итогоам работы за од* | 5711 | 151 708 | 58 569 | (155 672) | (6 196) | 48 409 |
| *обязательства по оплате отпусков* | 5712 | 175 570 | 558 413 | (552 916) | (20) | 181 047 |
| *в т.ч со сроком погашения до 1 года* | 5713 | 327 278 | 616 982 | (708 588) | (6 216) | 229 456 |

## 8. Обеспечения обязательств

| Наименование показателя | Код строки | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2013 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Полученные - всего | 5800 | 1 659 | 212 408 | 761 289 |
| в том числе: | | | | |
| *банковская гарантия* | 5801 | 1 659 | 212 408 | 758 852 |
| *имущество находящеееся в залоге* | 5802 | - | - | 2 437 |

## 9. Государственная помощь

| Наименование показателя | Код строки | 2014 г. | 2013 г. |
|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Получено бюджетных средств - всего | 5900 | - | 37 |
| в том числе: | | | |
| на текущие расходы | 5901 | - | 37 |
| на вложения во внеоборотные активы | 5905 | - | - |

Руководитель _____ Бардинок А.В. Главный бухгалтер _____ Станишевская Р.В.
2 Марта 2015 г.

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» г.Санкт-Петербург ТГК-1

**Приложение № 3**

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2014 год**
**ОАО «ТГК-1»**

# 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», созданного 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 31.12.2014 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (25,66%).

## 2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество имело в своем составе 21 структурное подразделение, 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 |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Почтовый адрес** |
| 4 | Первомайская ТЭЦ-14 | 198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4 |
| 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 и Серебрянских ГЭС | 184380, Мурманская область, Кольский р-н, г. Кола, ул. Андрусенко, 10 |
| 3 | Каскад Пазских ГЭС | 184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски |
| 4 | 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 54 электростанции 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 – 7 140 МВт и общей установленной тепловой мощностью – 14 193 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

**Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2014:**

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, слияния и поглощения компаний;
3. Ежов Сергей Викторович – Начальник отдела конкурентных закупок ООО «Газпром межрегионгаз»;
4. Зотов Константин Юрьевич – Советник аппарата вице-губернатора Санкт-Петербурга;
5. Филиппов Андрей Николаевич – Член Совета Директоров;
6. Казаченков Валентин Захарьевич – Генеральный директор ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
7. Кари Йоханнес Каутинен – Вице-президент корпорации Fortum, слияния и поглощения компаний;
8. Карапетян Карен Вильгельмович – Заместитель генерального директора по стратегии и развитию ООО «Газпром межрегионгаз»;
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 – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум».

Генеральный директор Общества – Барвинок Алексей Витальевич.

**Члены Правления Общества на 31.12.2014:**

1. Барвинок Алексей Витальевич – 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 – Заместитель генерального директора 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 – Заместитель генерального директора по капитальному строительству Общества;
8. Соколов Андрей Геннадьевич – Заместитель генерального директора по логистике Общества;
9. Маракин Юрий Вадимович – Заместитель генерального директора по корпоративной защите Общества;
10. Семенов Геннадий Станиславович – Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту Общества;
11. Лисицкий Эдуард Николаевич – Заместитель генерального директора по развитию Общества.

**Члены ревизионной комиссии на 31.12.2014:**

| Фамилия, инициалы | Место работы | Занимаемая должность |
|---|---|---|
| Котляр Анатолий Анатольевич | ОАО «Газпром» | Председатель Ревизионной комиссии, Начальник Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления |
| Дащещак Светлана Александровна | ОАО «Газпром» | Главный экономист Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления |
| Осин Никита Юрьевич | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника Управления развития электроэнергетического сектора |
| Тельбизова Ирина Валентиновна | ОАО «Газпром» | Заместитель начальника Управленияначальник отдела подготовки итоговых документов Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления |
| Линовицкий Юрий Андреевич | ООО «Газпром энергохолдинг» | Начальник Управления внутреннего аудита Проекта внутреннего аудита ООО «Газпром Персонал» |

## 5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 812 человек в 2014 году; -
  6 961 человек в 2013 году;
- 7 097 человек в 2012 году.

### 6. Операционная среда Общества

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 продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований.

Политические и экономические события, наблюдавшиеся в последнее время в регионе, в частности события на Украине, оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на российскую экономику, включая ослабление рубля, повышение процентных ставок, снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении иностранных инвестиций. Эти события, включая текущие и будущие международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан, а также связанная с ними неопределенность и волатильность финансовых рынков могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от ожиданий руководства.

Деятельность Общества в той или иной степени подвергается различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.). В пояснениях раскрыта информация о подверженности Общества рискам и о причинах их возникновения, механизмах управления рисками, а также изменениях по сравнению с предыдущим периодом.

## 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 Генерального Директора Общества 31 декабря 2013 года № 175.

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;

- основные средства; - оценочные обязательства.

## 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 2014 г.** | **31 декабря 2013 г.** | **31 декабря 2012 г.** |
|---|---|---|---|
| Доллар США | 56,2584 | 32,7292 | 30,3727 |
| Евро | 68,3427 | 44,9699 | 40,2286 |

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 ПБУ 6/01 и ориентируется на классификацию основных средств, установленную 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);
- 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 материальнопроизводственных 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 готовой продукции.

## 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.

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 материальноответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается по топливу, 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 материальнопроизводственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

## 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.

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 не использованных 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, с учетом страховых взносов.

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».

## 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 и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей 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.

В составе прочих расходов Общества признаются затраты связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; - другие расходы.

**17. Изменения в учетной политике Общества на 2014 год**

В связи с вступлением в силу приказа Минфина РФ от 28.08.2014 № 84н «Об утверждении порядка определения стоимости чистых активов» с бухгалтерской отчетности за 2014 год изменен порядок расчета чистых активов.

Изменение в порядке расчета чистых активов по сравнению с установленным в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утв. приказом Минфина РФ и ФКРЦБ от 29.01.2003 № 10н, 03-6/пз, заключается в том, что новый порядок предусматривает исключение из принимаемых к расчету обязательств только тех доходов будущих периодов, которые связаны с получением государственной помощи или с безвозмездным получением имущества. Все иные виды доходов будущих периодов не подлежат исключению из принимаемых к расчету обязательств.

Использование Обществом нового порядка расчета чистых активов не привело к необходимости корректировок показателя по строке 3600 «Чистые активы» отчета об изменениях капитала на 31.12.2013 и 31.12.2012 в связи с отсутствием у Общества доходов будущих периодов.

### 18. 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 обществ и приведен в консолидированной отчетности группы по МСФО.

### 2. Основные средства

Обществом была осуществлена продажа активов Ондской ГЭС. Цена их реализации составила 2 100 000 тыс. руб., остаточная стоимость 257 523 тыс. руб. Доход от продажи составил 1 842 477 тыс. руб.

Остаточная стоимость основных средств составила:

- 75 134 715 тыс. руб. на 31.12.2014;
- 76 314 764 тыс. руб. на 31.12.2013; - 79 308 252 тыс. руб. на 31.12.2012.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости: тыс. руб.

| Наименование филиала | на 31.12.2014 | на 31.12.2013 | на 31.12.2012 |
|---|---|---|---|
| Филиал «Невский» | 62 472 009 | 63 749 999 | 67 889 263 |
| Филиал «Кольский» | 9 168 493 | 8 856 944 | 7 977 239 |
| Филиал «Карельский» | 3 465 361 | 3 672 920 | 3 396 718 |
| Управление ОАО «ТГК-1» | 28 852 | 34 901 | 45 032 |
| **Итого** | **75 134 715** | **76 314 764** | **79 308 252** |

Общество арендует земельные участки и офисные помещения:

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2014 – 3 252 861 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2014 год – 21 504 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2014 – 1 059 932 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2014 год – 30 207 тыс. руб.;

- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 9 512,66 кв. м., годовая сумма арендной платы – 119 096 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2014 – 8 662 216,1 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2014 год – 25 390 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 664 кв. м., годовая сумма арендной платы – 183 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений по Мурманской области составила 2 313 кв. м., годовая сумма арендной платы – 5 325 тыс. руб.
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 255 692 кв. м., годовая сумма арендной платы – 2 552 тыс. руб.

## 3. Незавершенное строительство

В 2014 году продолжается реализация инвестиционной программы Общества. Инвестиционная деятельность Общества осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства идет работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования; - исполнению предписаний надзорных органов;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов.

Инвестиционная программа на 2014 год утверждена Советом директоров Общества 26.12.2013 (Протокол № 9 от 26.12.2013).

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2014 год составил 6 557 904 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» – 5 191 075 тыс. руб. без НДС; - филиал «Кольский» – 813 092 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» – 553 737 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств, в результате реализации инвестиционной программы Общества, составил 6 975 722 тыс. руб. без НДС:

- филиал «Невский» – 5 647 807 тыс. руб. без НДС; - филиал «Кольский» – 901 885 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» – 426 030 тыс. руб. без НДС.

Инвестиционные средства направлялись в основном в объекты генерации тепловой и электрической энергии. Большая часть выполненных объемов капитального строительства относится к реализации приоритетных проектов, техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов.

Основными источниками финансирования инвестиционной программы в 2014 году являются собственные средства Общества.

В части приоритетных проектов Общества в 2014 году были проведены следующие работы:

Филиал «Невский»:

- По проекту строительства ЗРУ -110/6 на площадке ЭС-2 Центральной ТЭЦ: осуществлен ввод в эксплуатацию ЗРУ-110/6 кВ ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

- По проекту строительства энергоблоков ГТУ-ТЭЦ по 50 МВт каждый на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ:
  - завершена поставка 2-х газотурбинных установок на площадку строительства;
  - выполнены работы по закрытию теплового контура Главного корпуса и здания КРУЭ-110 кВ;
  - завершены работы по организации схемы временного электроснабжения площадки строительства;
  - ведутся работы по устройству фундаментов под здание пункта подготовки газа и газо-регуляторного пункта;
  - ведутся работы по монтажу металлоконструкций здания водоподготовительной установки;
  - продолжаются работы по монтажу каркасов под котлы-утилизаторы; выполняются работы по устройству технологических эстакад.

  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 Обществом и ООО «МРЭС». Взаимодействие между Обществом и ООО «МРЭС» определяется Соглашением о реализации инвестиционного проекта «ЭС-1 Центральной ТЭЦ. Строительство тепловой газотурбинной электростанции (ГТУ-ТЭЦ)».

- По проекту строительства хозяйства аварийного дизельного топлива и мазута (ХДТМ) Первомайской ТЭЦ-14:

- закончен монтаж бакового хозяйства мазутной части, завершен монтаж навесного оборудования, выполнена тепловая изоляция резервуаров мазута и баков сбора конденсата;
- выполнены работы по антикоррозийной защите внутренних поверхностей баков сбора конденсата, по демонтажу административного здания, существующих очистных сооружений и бетонной емкости;
- завершены строительно-монтажные работы (СМР) и индивидуальные испытания новых очистных сооружений замазученных стоков. Завершены работы по монтажу металлоконструкций и оборудования насосной, по устройству фундамента автомобильных весов;
- получено заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям тех регламентов и проектной документации (ЗОС) № 342-р от 19 декабря 2014 года;
- получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию (№ 78-1605в-2014).
- По проекту строительства объединенного вспомогательного корпуса (ОВК) Первомайской ТЭЦ-14:
- завершены работы по забивке свай под каркас здания главного корпуса ОВК, по забивке свай под дымовые трубы паровых котлов, по устройству фундаментов ТДМ паровых и водогрейных котлов и по устройству фундамента паровых котлов;
- выполнена поставка оборудования водогрейных и паровых котлов,
  тягодутьевого оборудования водогрейных котлов;
- завершены работы по монтажу бака герметика, баков-аккумуляторов № 1-5, баков перелива. Завершены работы по антикоррозионной защите наружной поверхностей баков аккумуляторов № 1-5. Выполнены гидравлические испытания и работы по устройству тепловой изоляции баков-аккумуляторов ОВК;
- выполнена поставка трансформатора РТ-4 110/6 кВ;
- завершены работы по устройству фундаментов переходной галереи между корпусом ОВК и блоками ПГУ.

- По проекту реконструкции Каскада Вуоксинских ГЭС:

Несмотря на то, что реконструкция восьми гидроагрегатов Каскада Вуоксинских ГЭС закончилась в конце 2013 года, в 2014 году, в рамках данного инвестиционного проекта, продолжают завершаться работы, которые были связанны с реконструкцией.

- правлением ОАО «АТС» принято решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией (мощность) на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки: GLENEN49 (Лесогорская ГЭС-10 филиала «Невский» (ГГ-4));
- закончены работы по реконструкции ЗРУ 110-кВ Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС;

- закончены работы по восстановлению помещений машинного и турбинного зала, ГЩУ, прилегающей территории, освещения Лесогорской ГЭС-10 и Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС;
- закончены работы по вводу системы группового регулирования активной и реактивной мощности Лесогорской ГЭС (ГЭС-10) и Светогорской ГЭС (ГЭС-11) с системой виброконтроля и гидроизмерений Каскада Вуоксинских ГЭС.

Филиал «Кольский»:

- По приоритетному проекту «Модернизация Верхнетуломской ГЭС (ГЭС-12)» Каскада Туломских ГЭС:
  - сформирован комплект закупочной документации, проведены закупочные процедуры и заключен договор с FORTUM POWER AND HEAT OY от 06.06.2014 № 14-6383 на обоснование инвестиций по модернизации оборудования Верхне-Туломской ГЭС с поэтапной заменой гидроагрегатов; полностью завершены работы по договору на обоснование инвестиций.

- По приоритетному проекту «ГЭС-10: реконструкция гидротурбин с заменой рабочего колеса» Каскада Нивских ГЭС:
  - выполнены работы по модернизации ГМО; замене трубопроводов ТВС и воздухоснабжения; монтаж системы автоматики и вспомогательного оборудования; монтаж гидротурбины; монтаж генератора.
  - проведены ПНР на сухой спирали, на заполненной спирали; 82-х часовые тестовые испытания и пуск гидроагрегата, а также монтаж и ПНР дополнительного рабочего места на ГЭС-3 и модуля передачи данных. оборудование введено в промышленную эксплуатацию.
- По проекту «ГЭС-13: реконструкция водосброса» Каскада Туломских ГЭС:
  - получено положительное заключение Главгосэкспертизы;
  - выбран генподрядчик на проведение работ по реконструкции водосброса Трест Гидромонтаж;
  - выполнена разработка рабочей документации и изготовлен аварийно-ремонтный затвор; получено разрешение на строительство 03.12.2014.

В целом за 2014 год Обществом выполнен значительный комплекс работ в области обеспечения надежности производственного процесса:

Филиал «Невский»:

- Завершены работы и введены в эксплуатацию следующие крупные объекты ОС:
  - система автоматизированного управления ГА № 8 ГЭС-6 Каскада Ладожских ГЭС;
  - узлы учета сточных вод Автовской ТЭЦ в р. Красненькую;
  - внутриобъектовая сеть связи Правобережной ТЭЦ;

- кабельные эстакады 110/6 кВ Центральной ТЭЦ;
- система управления эн/бл. № 2 Южной ТЭЦ-22;
- коммерческие узлы учета тепловой энергии на коллекторах Василеостровской ТЭЦ-7;
- очистные сооружения замазученных и проливневых стоков основной промышленной площадки Правобережной ТЭЦ-5;
- участок тепломагистрали 3-4 мкр. (Лит А1) г. Кировск в рамках проекта по модернизации т/м 3-4 микр. от Дубровской ТЭЦ-8 до ТК-7.

- Были продолжены следующие крупные работы:
  - по реконструкции ячейки 110 кВ ЛЮ-7 на ОРУ 110 кВ на Автовской ТЭЦ-15;
  - по техническому перевооружению пикового водогрейного котла ПТВМ-100 ст. № 4;
  - по модернизации мазутного хозяйства Дубровской ТЭЦ-8 с целью

прекращения использования твердого топлива; □ по замене главного паропровода блока № 1 Северной ТЭЦ-21.

Филиал «Кольский»:

- Завершены следующие крупные работы:
  - работы по внедрению системы вибро- и термоконтроля на ГЭС-11 ГА №3 и ГА № 4 Каскада Нивских ГЭС;
  - установка дизель-генераторов на ГЭС-1, 2, 3, 11 Каскада Нивских ГЭС;
  - работы по реконструкции гидромеханического оборудования щитового отделения (СУР, б/п щиты, лебёдки) ГЭС-2: ГА № 1 Каскада Нивских ГЭС;
  - работы по модернизации системы возбуждения с реконструкцией РЗА, замена НС, модернизация узла МНУ на ГЭС-15: ГА № 2 Каскада Серебрянских ГЭС;
  - работы по модернизации пьезометров плотины с оснащением их датчиками ПДС на ГЭС-19 Каскада Серебрянских ГЭС.

Филиал «Карельский»:

- Завершены следующие крупные работы:
  - восстановительные работы по устранению последствий аварии на Палакоргской ГЭС;
  - работы по реконструкции МТС от П3 до П4 (1 этап);
  - работы по строительству БГВС ст. № 5 ПТЭЦ;
  - работы по оснащению автономными источниками электроэнергии для обеспечения «живучести» ГЭС;
  - замена систем возбуждения г/а Путкинской ГЭС.

Кроме этого, в Инвестиционную программу Общества на 2014 год были включены проекты, направленные на создание готового технологического комплекса, удовлетворяющего требованиям НП «Совет рынка» количеству и качеству измерений на всех группах точек

поставки Общества (АИИС КУЭ), а также требованиям Системного оператора к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО).

- В 2014 году завершены работы и введены:
  - в промышленную эксплуатацию система АИИС КУЭ на ГЭС-9, 12 Каскада Ладожских ГЭС, Северной ТЭЦ филиала «Невский»;
  - в промышленную эксплуатацию система СОТИАССО на ГЭС 4, 5, 6 Каскада Пазских ГЭС и ГЭС-9 Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский» и Нарвской ГЭС-13 филиала «Невский»;
  - в опытную эксплуатацию система СОТАИССО ГЭС -1,2 Каскада Сунских ГЭС и ГЭС-3 Каскада Выгских ГЭС филиала «Карельский».

Также, часть капитальных затрат в 2014 году была направлена на проекты по модернизации и созданию новых инженерно-технических средств охраны, целью которых является приведение инженерно-технической укрепленности и антитеррористической защищенности объектов Общества к единым стандартам ОАО «Газпром» и Рекомендациям РД 78.36.006-2005 МВД России.

## 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.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, в том числе отражены:

тыс. руб.

| **Показатель** | **Долгосрочные финансовые вложения** | | | **В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет** | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Корпоративные ценные бумаги | 14 118 957 | 14 118 957 | 14 118 957 | - | - | - |
| Векселя третьих лиц* | 32 569 | 32 295 | 10 229 | - | - | - |
| Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется | 1 382 600 | 15 873 | 23 883 | - | - | - |

* Указанные векселя являются беспроцентными.

По состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013 и 31.12.2012 в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе акции дочерней компании Общества – ОАО «Мурманская ТЭЦ». Данные финансовые вложения отражены по первоначальной стоимости и составляют 375 615 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013, 31.12.2012. Из них привилегированные акции – 69 422 тыс. руб. (90 222 821 акций), обыкновенные акции – 306 193 тыс. руб. (339 413 288 акций). Средняя балансовая стоимость одной акции ОАО «Мурманская ТЭЦ» составляет 0,87 руб. за штуку на 31.12.2014 (на 31.12.2013 – 0,87 руб. за штуку, на 31.12.2012 – 0,87 руб. за штуку).

Руководство Общества планирует получение выгод от финансовых вложений в ОАО «Мурманская ТЭЦ» посредством осуществления контроля над оперативнохозяйственной деятельностью данной компании, а не от колебаний их текущей рыночной стоимости. По обыкновенным и привилегированным акциям по состоянию на 31.12.2014, 31.12.2013, 31.12.2012 рыночная цена акций была не определена. При этом в части привилегированных акций на дату максимально близкую к отчетной (22.12.2014) рыночная цена привилегированной акции ОАО «Мурманская ТЭЦ» составляла 0,21 руб. за штуку. Руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки по привилегированным акциям не отражают достоверно справедливую стоимость пакета привилегированных акций данной компании, так как количество таких акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции
ОАО «Мурманская ТЭЦ» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения.
Согласно дополнительному соглашению к договору займа, выданному ЗАО «Энергоинвест», из состава долгосрочных финансовых вложений бухгалтерского баланса последняя часть займа в сумме 13 273 тыс. руб. была переведена в состав краткосрочных финансовых вложений. Общая величина беспроцентного займа составляет 0 руб., 30 073

тыс. руб. и 30 773 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно. В течение 2014 года не было произведено погашения займа. На заем, подлежащий погашению в период от 1 до 3 лет, приходится 0 руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года, 13 273 тыс. руб. по состоянию на
31 декабря 2013 года и 21 273 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 года. В 2014 году в составе долгосрочных финансовых вложений отражен долгосрочный заем, выданный Обществом ОАО «Мурманская ТЭЦ» под 11,51% годовых. Общая величина займа по состоянию на 31.12.2014 составляет 1 380 000 тыс. руб. (31.12.2013 – 0 тыс. руб., 31.12.2012 – 0 тыс. руб.), срок погашения – не позднее 24 декабря 2020 года.

## 5. Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по топливу, 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 31.12.2014 | на 31.12.2013 | на 31.12.2012 |
|---|---|---|---|
| Топливо | 1 711 377 | 1 595 125 | 1 509 484 |
| Запасные части | 412 225 | 428 821 | 395 577 |
| Сырье и материалы | 355 537 | 371 654 | 362 352 |
| **Итого** | **2 479 139** | **2 395 600** | **2 267 413** |

## 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 31.12.2014 | | На 31.12.2013 | | На 31.12.2012 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Прочие внеоборотные активы | Прочие оборотные актиы | Прочие внеоборотные активы | Прочие оборотные актиы | Прочие внеоборотные активы | Прочие оборотные актиы |
| Затраты на приобретение программного обеспечения | 220 048 | 246 916 | 208 420 | 226 949 | 270 285 | 151 861 |
| Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности | 601 | 3 553 | 3 964 | 4 835 | 8 815 | 5 012 |
| Прочие | 3 560 | 7 298 | 7 406 | 18 748 | 16 144 | 20 209 |
| **Итого** | **224 209** | **257 767** | **219 790** | **250 532** | **295 244** | **177 082** |

## 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 2014 г. – 187 129 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 182 086 тыс. руб.; - на 31 декабря 2012 г. – 244 825 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 2014 г. – 24 897 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2013 г. – 19 224 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 20 483 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 2014 г. – 28 502 тыс. руб.;
- в 2013 г. – 22 061 тыс. руб.;
- в 2012 г. – 60 527 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 2014 г. – 100 511 тыс. руб.; - на 31 декабря 2013 г. – 98 606 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2012 г. – 119 848 тыс. руб.

Возмещение Обществом налога по данным операциям не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

## 8. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет:

- на 31 декабря 2014 г. в сумме 577 688 тыс. руб., задолженность ООО «Жилкомсервис №2 Кировского района» в сумме 35 350 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис № 1 Василеостровского района» в сумме 44 342 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ООО «Жилкомсервис № 2 Адмиралтейского района» в сумме 24 340 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «ДСК-3» в сумме 6 389 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Янтарный дом ТСЖ» в сумме 4 043 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «Рыбацкий ТСЖ» в сумме 2 390 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году, ЗАО «311 ЖСК» в сумме 529 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году по договорам теплоснабжения, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части результата оказания услуг по договору об оказании услуг по ликвидации технических ограничений в сумме 316 420 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 7 131 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 – 2035 годах, ОАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 108 194 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 – 2043 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 28 545 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году и задолженность персонала по ссудам в сумме 15 тыс. руб. со сроком погашения в 2016 году.
- 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.

Авансы по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченные другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров:

- на 31 декабря 2014 г. – 1 144 600 тыс. руб., в т. ч. связанных с выполнением строительных работ 346 113 тыс. руб.;
- 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.

Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров. Основные контрагенты по авансам выданным представлены ниже:

тыс. руб.

| Наименование | На 31.12.2014 | На 31.12.2013 | На 31.12.2012 |
|---|---|---|---|
| ЗАО «Газпром межрегионгаз СПб» | 464 590 | 334 355 | - |
| ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» | 254 321 | 190 846 | 4 758 |
| ООО «ТГК Сервис» | 190 240 | 13 787 | 65 860 |
| ЗАО «Газпром промгаз» | 115 140 | - | - |
| ОАО «Электроцентромонтаж» | 43 323 | 1 370 | 1 370 |
| ОАО «СевЗапНТЦ» | 20 619 | 20 619 | 20 619 |
| ООО «Топфлор Северо-Запад» | 20 351 | - | - |
| ОАО «Силовые машины» | 16 969 | 27 603 | 466 402 |
| ОАО «Ленэнерго» | 4 588 | 6 688 | 6 176 |
| ЗАО «СР-ДРАГа» | 4 182 | - | - |
| ООО «Газпром Персонал» | 1 408 | - | - |
| ГУП «Водоканал» | - | 391 555 | 689 994 |
| УК ОПЭК | - | 126 901 | 633 810 |
| ООО «АНДРИТЦ ГИДРО» | - | 93 938 | 226 148 |
| ООО «ППТК» | - | 5 401 | - |
| ООО «ПетербургГаз» | - | - | 16 263 |
| СПб ГАУ ЦГЭ | - | - | 2 162 |
| Прочие | 8 869 | 10 369 | 77 857 |
| **Итого** | **1 144 600** | **1 223 432** | **2 211 419** |

В составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены: тыс. руб.

| Вид задолженности | На 31.12.2014 | На 31.12.2013 | На 31.12.2012 |
|---|---|---|---|
| Прочая дебиторская задолженность* | 1 579 308 | 1 809 989 | 1 497 828 |
| Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ | 78 871 | 298 390 | 42 688 |
| Пени и штрафы по договорам | 49 013 | 49 236 | 32 608 |
| Переплата по налогам в федеральный бюджет | 12 298 | 7 383 | 6 839 |
| Переплата по платежам во внебюджетные фонды | 4 389 | 2 224 | 2 822 |
| Переплата по налогам в местный бюджет | 2 944 | 213 | 65 |

* В том числе на 31.12.2014:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 54 219 тыс. руб.; - НДС с авансов полученных в сумме 61 473 тыс. руб.

В том числе на 31.12.2013:

- 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 31.12.2012:

- 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 2014 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 0 тыс. руб., в 2013 году – 84 405 тыс. руб. и в 2012 году – 1 099 122 тыс. руб.

## 9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 835 835 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2014 года, в сумме 1 820 198 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2013 года и в сумме 1 672 693 тыс. руб. на 31 декабря 2012 года, в том числе сумма векселей третьих лиц 0 руб., 103 687 тыс. руб. и 0 руб. соответственно. Указанные векселя являются беспроцентными, при этом они приносят экономические выгоды ускоряя взаиморасчеты с контрагентами**.**

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом: тыс. руб.

| **Показатель** | **Краткосрочные финансовые вложения** | | |
|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
| Корпоративные ценные бумаги | - | 103 687 | - |

Предоставленные займы:

тыс. руб.

| **Наименование** | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
|---|---|---|---|
| ОАО «Мурманская ТЭЦ»* | 185 000 | 1 565 000 | 1 565 000 |
| ЗАО «Энергоинвест» | 30 073 | 16 800 | 9 500 |
| **Итого** | **215 073** | **1 581 800** | **1 574 500** |

* Задолженность по процентам в отношении займов, выданных ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 535 398 тыс. руб. на 31.12.2014, 536 808 тыс. руб. на 31.12.2013 и 541 419 тыс. руб. на 31.12.2012 включена в состав прочей дебиторской задолженности.

В составе прочих финансовых вложений по строке 53072 раздела 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» информации по раскрытию финансовых вложений Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражена дебиторская задолженность, полученная по договорам цессии с дисконтом от потребителей теплоэнергии.

## 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:<br>владеющие более 5% акций: | | |
| юридические лица | 3 726 986 919 573 | 37 269 869 195,73 |
| физические лица | - | - |
| **Итого** | 3 854 341 416 571 | 38 543 414 165,71 |

По состоянию на 31 декабря 2014 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2014 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 31.12.2014** | **На 31.12.2013** | **На 31.12.2012** |
|---|---|---|---|
| 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 31.12.2014** | **На 31.12.2013** | **На 31.12.2012** |
|---|---|---|---|
| Дооценка объектов основных средств | 9 683 509 | 9 711 902 | 9 760 573 |

### 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 2013 год чистая прибыль Общества в размере 160 907 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2014 величина резервного фонда составила 2,39% от величины уставного капитала.

**Дивиденды**

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

- за 2013 г. – 643 629 тыс. руб.

Аналогично:

- за 2012 г. – 469 478 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2014 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

## 11. Кредиты и займы

Кредиты полученные:

тыс. руб.

| Кредиторы | Валюта | Срок погашения* | Сумма кредита по состоянию на 31.12.2014 | Сумма кредита по состоянию на 31.12.2013 | Сумма кредита по состоянию на 31.12.2012 |
|---|---|---|---|---|---|
| ОАО «АБ «РОССИЯ» | руб. | 28.03.2017-05.06.2017 | 5 000 000 | - | - |
| ОАО «Сбербанк России» | руб. | 30.01.2014-07.04.2016 | 2 473 631 | 4 203 544 | - |
| Nordic Investment Bank | евро | 15.10.2019 | 1 588 012 | 1 254 332 | - |
| ОАО «Банк ВТБ СевероЗапад» | руб. | 24.07.2015-27.06.2016 | 897 786 | 897 786 | - |
| ОАО «ВБРР» | руб. | 29.03.2015 | 186 789 | 186 374 | - |
| Nordic Environment Finance Corporation | евро | 15.03.2015 | 17 198 | 33 962 | 50 655 |
| ОАО АКБ «РОСБАНК» | руб. | 29.01.2014-22.05.2015 | - | 2 351 942 | - |
| ОАО «МДМ Банк» | руб. | 15.01.2014 | - | 1 210 964 | - |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» | руб. | 25.04.2014 | - | 1 000 000 | - |
| ОАО «Банк ВТБ СевероЗапад» | руб. | 25.12.201429.12.2014 (на 31.12.2012:11. 12.201429.12.2014) | - | 708 093 | 4 010 287 |
| ОАО «Альфа-Банк» | руб. | 04.02.2014 | - | 700 852 | - |
| ОАО «Банк «СанктПетербург» | руб. | 26.12.2014 (на 31.12.2012: 17.12.2014) | - | 700 000 | 100 000 |
| Nordic Investment Bank | евро | 15.01.2014 | - | 105 409 | 283 446 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| ОАО «ТрансКредитБанк» | руб. | 30.06.2014 | - | - | 7 054 546 |
| ОАО «Сбербанк России» | руб. | 13.06.2014 | - | - | 3 503 443 |
| ОАО «Сбербанк России» | руб. | 13.12.2013 | - | - | 2 502 582 |
| ОАО «Сбербанк России» | руб. | 29.03.2013 | - | - | 2 500 915 |
| ЗАО «ЮниКредит Банк» | руб. | 24.04.2014 | - | - | 2 001 515 |
| ОАО «Альфа-Банк» | руб. | 31.05.2014 | - | - | 1 001 525 |
| ЗАО «ЮниКредит Банк» | евро | 26.03.2014 | - | - | 885 311 |
| ОАО «МТС-Банк» | руб. | 06.06.2013 | - | - | 600 659 |
| ЗАО «ЮниКредит Банк» | руб. | 31.03.2014 | - | - | 493 468 |
| **Итого** | **руб.** | | **10 163 416** | **13 353 258** | **24 988 352** |
| В том числе со сроком погашения до 1 года | | | 2 995 508 | 9 500 998 | 5 890 316 |

* В случае, если указано несколько дат, имеет место предоставление нескольких траншей в рамках кредитной линии. Указаны первая и последняя дата погашения кредита по кредитной линии.

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2014, 2013 и 2012 гг. варьировались от 8,0% до 12,5%, от 8,0% до 9,1% и от 6,7% до 9,5% соответственно.
Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2014, 2013 и 2012 гг. варьировались от 7,15% до 11,5%, от 6,7 % до 9,5% и от 3,4% до 7,14% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займы полученные:

тыс. руб.

| **Заимодавцы** | **Валюта** | **Срок погашения** | **Сумма займов по состоянию на 31.12.2014** | **Сумма займов по состоянию на 31.12.2013** | **Сумма займов по состоянию на 31.12.2012** |
|---|---|---|---|---|---|
| ОАО «Газпром» | руб. | 28.10.2016 | 10 000 000 | 10 000 000 | - |
| Облигационный заем (04) | руб. | 14.02.2022 | 2 056 120 | 2 056 380 | 2 002 500 |
| Облигационный заем (03) | руб. | 13.12.2021 | 2 003 500 | 2 003 100 | 2 052 500 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | руб. | 09.01.2015 | 2 000 000 | 2 014 438 | 2 002 322 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | руб. | 30.06.2015 | 300 000 | - | - |
| Облигационный заем (01) | руб. | 11.03.2014 | - | 409 998 | 409 918 |
| Облигационный заем (01) – сделка РЕПО | руб. | 11.03.2014 | - | 377 937 | - |
| Облигационный заем (02) | руб. | 01.07.2014 | - | 125 780 | 2 894 187 |
| **Итого** | | | **16 359 620** | **16 987 633** | **9 361 428** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| В том числе со сроком погашения до 1 года | | | 2 359 620 | 987 633 | 2 960 777 |

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2014 г., 2013 г. и 2012 г. варьировались от 8,0% до 8,5%, от 7,6% до 8,5% и от 7,6% до 10,3% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2014 г. варьировались от 6,0% до 11,0%, в 2013 г. процентные ставки варьировались от 5,3% до 7,65 , в 2012 г. процентная ставка составляла 6,7%.

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 2014 году 441 421 тыс. руб. (в 2013 году – 580 424 тыс. руб., в 2012 году – 891 560 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).

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).

Информация о кредитных линиях:

тыс. руб.

| | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2013** | **На 31.12.2012** |
|---|---|---|---|
| **Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества** | **34 000 000** | **33 600 000** | **32 100 000** |
| ОАО «Банк ВТБ» (ОАО «ВТБ Северо-Запад») | 11 000 000 | 15 000 000 | 4 000 000 |
| ОАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия) | 10 000 000 | 6 500 000 | - |
| ОАО «Альфа-Банк» | 6 000 000 | 6 000 000 | 6 000 000 |
| ОАО «АБ «РОССИЯ» | 5 000 000 | - | - |
| ОАО «МДМ Банк» | 2 000 000 | 2 000 000 | 1 500 000 |
| ОАО АКБ «РОСБАНК» | - | 3 000 000 | 3 000 000 |
| ОАО «Банк «Санкт-Петербург» | - | 1 100 000 | 800 000 |
| ОАО «Сбербанк России» (невозобновляемая кредитная линия) | - | - | 9 500 000 |
| ОАО «ТрансКредитБанк» | - | - | 7 000 000 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| ОАО «ВБРР» | - | - | 300 000 |
| в т. ч. | | | |
| **Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом** | **25 636 279** | **22 479 022** | **10 500 000** |
| ОАО «Банк ВТБ» (ОАО «ВТБ Северо-Запад») | 10 104 585 | 13 407 085 | - |
| ОАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия) | 7 531 694 | 2 305 496 | - |
| ОАО «Альфа-Банк» | 6 000 000 | 4 916 441 | 5 000 000 |
| ОАО «МДМ Банк» | 2 000 000 | 800 000 | 1 500 000 |
| ОАО АКБ «РОСБАНК» | - | 650 000 | 3 000 000 |
| ОАО «Банк «Санкт-Петербург» | - | 400 000 | 700 000 |
| ОАО «ВБРР» | - | - | 300 000 |

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец завершенного финансового года (2014, 2013, 2012), 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 31.12.2014:**

- банковская гарантия № GRO 140057 от 15 апреля 2014 г. обеспечивающая с договор с ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» на оказание услуг в области проведения обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности. Гарантия выдана ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» на сумму 1 659 тыс. руб. Срок действия гарантии до 01.08.2015.

**Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.2013:**

- 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 31.12.2012:**

- 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.

## 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).

С 2014 года Общество использует льготу по налогу на имущество и прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Ставка налога на прибыль по городу Санкт-Петербург составляет 13,5%. Ставка налога на прибыль по Ленинградской области, Мурманской области и Республике Карелия составляет 18%. Общая ставка налога на прибыль за 2014 год составляет 17,2%, за 2013 год 20%.

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 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 2014 год | | | За 2013 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 | 3 809 890 | - | 3 809 890 | 3 673 691 | - | 3 673 691 |
| 2350 | Прочие расходы | (4 442 311) | - | (4 442 311) | (4 124 324) | - | (4 124 324) |
| **2300** | **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **3 613 420** | **-** | **3 613 420** | **4 194 422** | **-** | **4 194 422** |
| | Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль | 621 689 | - | 621 689 | 838 884 | - | 838 884 |
| 2450 | Изменение отложенных налоговых активов | (427 500) | - | (427 500) | 293 643 | - | 293 643 |
| 2430 | Изменение отложенных налоговых обязательств | (21 516) | - | (21 516) | (1 317 897) | - | (1 317 897) |
| 2410 | Текущий налог на прибыль | (281 942) | X | (281 942) | - | X | - |
| 2460 | Налог на прибыль прошлых лет | X | (28 061) | (28 061) | X | 56 117 | 56 117 |
| 2460 | Прочие расходы из прибыли | 620 720 | - | 620 720 | (8 138) | - | (8 138) |
| **2400** | **Чистая прибыль (убыток) отчетного периода** | **3 475 121** | **-** | **3 475 121** | **3 218 147** | **-** | **3 218 147** |
| 2421 | Постоянные налоговые обязательства (активы) | (109 269) | - | (109 269) | (185 370) | - | (185 370) |

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 2014 год следующие показатели:

**Таблица 2** тыс. руб.

| № п/п | № строки формы № 2 | Наименование статьи/показателя | За 2014 год (графа 5 таблицы 1) | За 2013 год (графа 8 таблицы 1) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | 2300 | **Прибыль (убыток) до налогообложения** | **3 613 420** | **4 194 422** |
| 2 | | Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 17,205% за 2014 год, стр. 1х 20% за 2013 год) | 621 689 | 838 884 |
| 3 | 2421 | **Постоянные налоговые обязательства (активы)** (стр. 4 – стр. 6), в т. ч.: | **(109 269)** | **(185 370)** |
| 4 | | Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,205% за 2014 год, стр. 5х 20% за 2013 год) | (109 269) | (185 370) |
| 5 | | Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.: | (635 092) | (926 848) |
| 5.1 | | в части, превышающей законодательно установленные нормы | (118 029) | (186 224) |
| 5.2 | | в части расходов социального характера | (97 466) | (85 880) |
| 5.3 | | в части разниц, связанных с амортизацией | (120 846) | (148 368) |
| | | в части расходов, не связанных с основной деятельностью | (298 751) | (506 376) |
| 6 | | Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,205% за 2014 год, стр. 7х 20% за 2013 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 17,205% за 2014 год, стр. 9х 20% за 2013 год) | **(427 500)** | **293 643** |
| 9 | | Временные вычитаемые разницы, в т. ч. | (2 484 742) | 1 468 215 |
| 9.1 | | Обязательство по оплате отпусков | 17 765 | 22 098 |
| 9.2 | | Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год | (30 655) | (121 733) |
| 9.3 | | Убыток от основной деятельности | (2 605 717) | 1 568 934 |
| 9.4 | | Прочие | 133 865 | (1 084) |
| 10 | 2430 | **Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 11х 17,205% за 2014 год, стр. 11х 20% за 2013 год) | **(21 516)** | **(1 317 897)** |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 11 | | Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.: | (125 054) | (6 589 485) |
| 11.1 | | Амортизация основных средств | (1 293 116) | (5 667 710) |
| 11.2 | | Резерв по сомнительным долгам | 1 239 657 | (921 526) |
| 11.3 | | Прочие | (71 595) | (249) |
| **№ п/п** | **№ строки формы № 2** | **Наименование статьи/показателя** | **За 2014 год (графа 5 таблицы 1)** | **За 2013 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) | **1 638 716** | **-** |
| 13 | | **Налог на прибыль**, в т. ч. | (310 003) | 56 117 |
| 13.1 | 2410 | Текущий налог на прибыль | (281 942) | - |
| 13.2 | 2460 | Налог на прибыль прошлых лет | (28 061) | 56 117 |
| 14 | 2460 | Прочие расходы из прибыли | 620 720 | (8 138) |
| 15 | 2400 | **Чистая прибыль (убыток) отчетного периода** (стр. 1+стр. 13+стр. 14+ стр. 8 +стр. 10) | **3 475 121** | **3 218 147** |

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 2014 и 2013 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4. **Таблица 3** тыс. руб.

| **№ п/п** | **№ строки Таблицы 2** | **Наименование показателя** | **За 2014 год** | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | **Начислено** | **Погашено** | **Отражено в графе 4 таблицы 2** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | 8 | **Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 17,205% за 2014 год) | **118 043** | **545 543** | **(427 500)** |
| 2 | 9 | Временные вычитаемые разницы, в т. ч.: | 686 100 | 3 170 842 | (2 484 742) |
| 2.1 | 9.1 | - Обязательство по оплате отпусков | 552 235 | 534 470 | 17 765 |
| 2.2 | 9.2 | - Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год | - | 30 655 | (30 655) |
| 2.3 | 9.3 | - Убыток от основной деятельности | - | 2 605 717 | (2 605 717) |
| 2.4 | 9.4 | - Прочие | 133 865 | - | 133 865 |
| 3 | 10 | **Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 17,205% за 2014) | **264 998** | **243 482** | **21 516** |
| 4 | 11 | Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.: | 1 540 236 | 1 415 182 | 125 054 |
| 4.1 | 11.1 | - Амортизация основных средств | 1 293 116 | - | 1 293 116 |
| 4.2 | 11.2 | - Резерв по сомнительным долгам | 175 525 | 1 415 182 | (1 239 657) |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.3 | 11.3 | - Прочие | 71 595 | - | 71 595 |

**Таблица 4**

тыс. руб.

| № п/п | № строки Таблицы 2 | Наименование показателя | За 2013 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 2013 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) | **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 |

## 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 2014 год | за 2013 год |
|---|---|---|
| От продажи электроэнергии и мощности | 39 480 881 | 43 223 426 |
| От продажи теплоэнергии | 24 460 918 | 22 979 548 |
| От продажи электроэнергии на экспорт | 717 353 | 930 013 |
| От продажи прочих работ, услуг | 513 764 | 339 030 |
| **Итого** | **65 172 916** | **67 472 017** |

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является ЗАО «Центр финансовых расчетов». За 2014 год выручка составила 22 786 973 тыс. руб., за 2013 год – 25 050 294 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже: тыс. руб.

| Наименование | за 2014 год | за 2013 год |
|---|---|---|
| Электроэнергии и мощности | 32 399 999 | 35 805 717 |
| Теплоэнергии | 26 633 063 | 24 855 210 |
| Электроэнергии на экспорт | 241 111 | 257 298 |
| Прочее | 170 884 | 138 688 |
| **Итого** | **59 445 057** | **61 056 913** |

## 15. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

| Наименование видов прочих доходов и расходов | За 2014 год | | За 2013 год | |
|---|---|---|---|---|
| | Доходы | Расходы | Доходы | Расходы |
| Продажа основных средств | 2 447 196 | 387 267 | 245 922 | 26 149 |
| Курсовые разницы | 214 638 | 767 917 | 116 335 | 354 151 |
| Прибыли (убытки) прошлых лет | 192 265 | 45 150 | 207 055 | 254 072 |
| Предоставление во временное пользование за плату своих активов | 181 320 | 59 748 | 143 682 | 24 569 |
| Продажа иных активов | 148 017 | 130 345 | 200 750 | 194 823 |
| Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц | 142 837 | 142 837 | 237 578 | 237 600 |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров | 124 563 | 13 814 | 162 831 | 1 820 |
| Продажа и покупка иностранной валюты | 107 913 | 107 778 | 1 793 868 | 1 793 006 |
| Продажа материалов | 42 524 | 34 242 | 50 822 | 56 252 |
| Списание кредиторской задолженности | 24 768 | X | 3 752 | X |
| Продажа дебиторской задолженности | 23 636 | 19 369 | 60 967 | 48 895 |
| Изменение резерва по сомнительным долгам, всего | 15 767 | 2 156 844 | 261 314 | 553 024 |
| В том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности) | 15 767 | X | 261 314 | X |
| Расходы социального характера | X | 97 466 | X | 77 807 |
| Списание дебиторской задолженности | X | 25 130 | X | 19 151 |
| Доход от безвозмездно полученных ОС | - | - | 328 | - |
| Прочие | 144 446 | 454 404 | 188 487 | 483 005 |
| **Итого прочие доходы/расходы** | **3 809 890** | **4 442 311** | **3 673 691** | **4 124 324** |

В составе прочих доходов за 2014 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 38 171 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 31 028 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2014 год отражены консультационные расходы на оценку активов для продажи и прочие консультационные расходы в сумме 125 779 тыс. руб.

В состав прибыли прошлых лет в 2014 году входит доход от уменьшения суммы налога на имущество за 2012 год, в связи с пересмотром списка льготируемого имущества в сумме 105 254 тыс. руб.

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.

## 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 2014 год | За 2013 год |
|---|---|---|
| Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб. | 3 475 121 | 3 218 147 |
| 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 | 0,00090 | 0,00083 |

Общество не производило в 2014 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 какоголибо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

## 17. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже: тыс. руб.

| Наименование | На 31.12.2014 | На 31.12.2013 | На 31.12.2012 |
|---|---|---|---|
| Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе: | 6 591 693 | 6 438 774 | 6 699 772 |
| **Поставщики и подрядчики, из них:** | **4 472 092** | **3 604 984** | **4 551 643** |
| ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | 1 163 878 | 1 053 315 | 618 893 |
| ОАО «ТГК Сервис» | 446 188 | 304 492 | 665 576 |
| ЗАО «Газпром межрегионгаз СанктПетербург» | 445 131 | 478 269 | 965 335 |
| ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» | 388 422 | 245 784 | 81 629 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| ЗАО «ЦФР» | 278 114 | 231 049 | 245 977 |

| Наименование | На 31.12.2014 | На 31.12.2013 | На 31.12.2012 |
|---|---|---|---|
| ГУП «Водоканал» | 145 195 | 225 964 | 199 700 |
| ЗАО «Агенство моделей данных» | 134 517 | 382 | - |
| ОАО «Силовые машины» | 126 881 | 306 526 | 119 277 |
| ООО «Электроцентромонтаж» | 83 738 | 149 100 | 329 748 |
| ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» | 80 808 | 51 290 | 69 718 |
| ОАО «Русский уголь» | 68 781 | 19 824 | - |
| ООО «АНТ-Информ» | 66 013 | 135 446 | 28 129 |
| ООО « СУЭК-Хакасия» | 65 873 | - | - |
| ОАО «Хибинская Тепловая компания» | 60 491 | 69 840 | - |
| ОАО « Трест Гидромонтаж» | 52 171 | 1 369 | 3 912 |
| ОАО «НПО ЦКТИ» | 32 429 | 29 751 | 32 973 |
| ООО «ПрайсвотерхаусКуперс Стратеджи& Сервисиз» | 23 541 | - | - |
| АО «Апатит» | 22 208 | 6 819 | 5 446 |
| «МТЭР Санкт-Петербург» | 21 805 | - | - |
| ООО «Топфлор Северо-Запад» | 20 955 | 73 968 | 12 782 |
| ОАО «Уралгидросталь» | 20 184 | 4 141 | - |
| ОАО «Концерн Росэнергоатом» | 17 973 | 4 026 | 5 581 |
| ООО «Арго» | 17 624 | 10 861 | 4 223 |
| ООО «НПО Система» | 15 991 | 22 608 | 5 227 |
| ООО «Белэнергомаш-БЗЭМ» | 15 926 | - | - |
| ООО «ЭнергоСтройМонтаж» | 15 859 | - | - |
| ОАО «ТелеСвязь» | 15 839 | 51 147 | 43 783 |
| ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» | 15 669 | - | - |
| ЗАО «ИскраУралТЕЛ» | 14 348 | - | - |
| ООО «ППТК» | 12 449 | 5 309 | 110 584 |
| ООО «Энергопроммонтаж» | 12 060 | - | - |
| ООО «РосСнаб Групп» | 10 696 | - | - |
| ООО «Вассербау» | 9 449 | 2 124 | - |
| ООО «ПромАвтоматика » | 8 405 | 29 526 | 14 955 |
| ОАО «Апатитыэнерго» | 5 825 | 9 592 | 33 183 |
| ОАО «Энергоинжиниринг» | 4 352 | 54 012 | 81 320 |
| ООО «Цербер » | 3 935 | 24 757 | 12 437 |
| ООО «Научно-производственное объединение «Санкт-Петербургская электротехническая компания» | 2 000 | 37 067 | 2 314 |
| УК ОПЭК | 1 189 | 98 642 | 394 908 |
| ЗАО «Трест СЗЭМ» | 861 | 19 532 | 71 403 |
| ОАО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь» | - | 89 497 | 8 255 |
| ООО «Андритц Гидро» | - | 59 990 | 28 129 |
| ОАО «Ленгидропроект» | - | 21 513 | 29 584 |
| ЗАО «РСУ-103» | - | 4 105 | 413 |
| ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад» | - | 2 826 | 3 196 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| ООО «Компания Энергон» | - | - | 33 963 |
| ОАО «Воркутауголь» | - | - | 21 441 |
| ООО «Центрразрезуголь» | - | - | 6 202 |
| **Задолженность по оплате труда** | **159 558** | **159 063** | **172 327** |
| **Задолженность внебюджетным фондам, из них** | **76 350** | **85 107** | **67 289** |
| Пенсионный фонд | 62 388 | 71 825 | 56 702 |
| Фонд обязательного медицинского | 10 157 | 10 748 | 8 464 |
| **Наименование** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2013** | **На 31.12.2012** |
| страхования | | | |
| Фонд социального страхования | 3 805 | 2 534 | 2 123 |
| **Задолженность перед бюджетом, из них** | **1 194 056** | **770 012** | **537 961** |
| Федеральному бюджету | 1 124 937 | 705 794 | 369 260 |
| Бюджету субъектов РФ | 66 043 | 60 806 | 164 929 |
| Местным бюджетам | 3 076 | 3 412 | 3 772 |
| **Прочие кредиторы, всего, из них** | **689 637** | **1 819 608** | **1 370 552** |
| Авансы полученные | 428 133 | 387 169 | 382 744 |
| НДС по авансам | 58 544 | 77 131 | 167 612 |
| Векселя к уплате | - | - | - |
| Другие кредиторы | 202 960 | 1 355 308 | 820 196 |

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже: тыс. руб.

| **Наименование** | **На 31.12.2014** | **На 31.12.2013** | **На 31.12.2012** |
|---|---|---|---|
| Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе: | 48 093 | - | - |
| **Поставщики и подрядчики, из них:** | **48 093** | **-** | **-** |
| ОАО «Силовые машины» | 48 093 | - | - |

## 18. Дочерние и зависимые общества

**Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ОАО «ТГК-1»**

| № п/п | Наименование и организационноправовая форма | Доля участия на 31.12.2014, % | Доля участия на 31.12.2013, % | Доля участия на 31.12.2012, % | Место нахождения | Основной вид деятельности | Чистые активы на 31.12.2014, тыс. руб. | Чистая прибыль за 2014 год, тыс. руб. | Доходы от участия за 2013 год, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 90,34 | 90,34 | 90,34 | 183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14 | - производство электрической и тепловой энергии;<br>- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии<br>- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям | ( 1 680 461) | 56 144 | - |
| 2 | ОАО «Теплосеть СанктПетербурга» | 74,9997 | 74,9997 | 74,9997 | 196211, г. СанктПетербург, ул. Бассейная, 73 корп. 2А | - передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии | 33 416 733 | 125 120 | - |

**Таблица 2 Крупнейшие зависимые общества ОАО «ТГК-1»**

| № п/п | Наименование и организационноправовая форма | Доля участия на 31.12.2014, % | Доля участия на 31.12.2013, % | Доля участия на 31.12.2012, % | Место нахождения | Основной вид деятельности | Чистые активы на 31.12.2014, тыс. руб. | Чистая прибыль за 2014 год, тыс. руб. | Доходы от участия за 2013 год, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ОАО «Хибинская тепловая компания» | 50 | 50 | 50 | 184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810 | - Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии | 826 771 | ( 37 475) | - |
| 2 | ООО «ТГК Сервис» | 26 | 26 | 26 | 195279, г. СанктПетербург, 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 | 70 867 | 54 346 | - |

## 19. Информация о связанных сторонах

### Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% 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 2014 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 2014 год** | **За 2013 год** |
| ОАО «Межрегионэнергосбыт» | Реализация промышленных товаров и услуг | 390 357 | 386 771 |
| ОАО «ОГК-2» | Реализация промышленных товаров и услуг | 39 023 | 22 671 |
| ОАО «Московское энергосбытовое предприятие» | Реализация промышленных товаров и услуг | 22 721 | 15 841 |
| ОАО «Газпромнефть-МНПЗ» | Реализация промышленных товаров и услуг | - | 10 503 |
| ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» | Реализация промышленных товаров и услуг | 2 821 | 3 676 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | Реализация промышленных товаров и услуг | 97 | 3 424 |
| ООО «Комплекс Галерная 5» | Реализация промышленных товаров и услуг | 2 094 | 1 801 |
| ООО «Газпром трансгаз СанктПетербург» | Реализация промышленных товаров и услуг | 1 493 | 1 711 |
| ОАО «Мосэнерго» | Реализация промышленных товаров и услуг | 1 905 | 1 251 |
| ОАО «Гипроспецгаз» | Реализация промышленных товаров и услуг | 1 087 | 1 061 |
| ОАО «МОЭК» | Реализация промышленных товаров и услуг | 33 | 19 |
| ЗАО «Газпромнефть-СевероЗапад» | Реализация промышленных товаров и услуг | - | 14 |
| ООО «Газпром межрегионгаз» | Реализация промышленных товаров и услуг | 831 | - |
| **Итого** | | **462 462** | **448 743** |

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 2014 год** | **За 2013 год** |
| ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» | 24 424 674 | 26 166 079 |
| ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад» | - | 61 709 |
| ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» | 114 155 | - |
| ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» | 14 969 | - |
| ОАО «Газпром» | 120 | 36 340 |
| ОАО «ОГК-2» | 28 167 | 34 182 |
| ОАО «Мосэнерго» | 26 788 | 32 021 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | 2 225 | 12 511 |
| ОАО «Межрегионэнергосбыт» | 635 | 708 |
| ООО «Газпром экспо» | 4 905 | - |
| ОАО «МОЭК» | 37 | - |
| ООО «Газпром связь» | 6 | - |
| ООО «АНТ-Информ» | 220 011 | 170 394 |
| ЗАО «СР-Драга» | 40 715 | 49 216 |
| **Итого** | **24 877 407** | **26 563 160** |

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила: тыс. руб.

| **Наименование и организационноправовая форма связанной стороны** | **Прочие обязательства (стр. 1450)** | | | **Кредиторская задолженность (стр. 1520)** | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
| ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» | - | - | - | 445 131 | 478 543 | 965 335 |
| ЗАО «Газпромнефть Северо-Запад» | - | - | - | - | 2 826 | 3 196 |
| ОАО «ОГК-2» | - | - | - | 6 480 | 1 582 | 3 135 |
| ОАО «Мосэнерго» | - | - | - | 6 584 | 1 351 | 3 220 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | - | - | - | 590 | 441 | 5 240 |
| ОАО «Газпром» | - | - | - | 35 | 52 | 35 |
| ОАО «Межрегионэнергосбыт» | - | - | - | 149 | 34 | 72 |
| ОАО «МОЭК» | - | - | - | 10 | - | - |
| ООО «ГазпромнефтьКорпоративные продажи» | - | - | - | 3 415 | - | - |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ООО «ГазпромнефтьРегиональные продажи» | - | - | - | 15 669 | - | - |
| ООО «АНТ-Информ» | - | - | - | 66 013 | 135 447 | 26 485 |
| ЗАО «СР-Драга» | - | - | - | 3 912 | 6 239 | 6 743 |
| **Итого** | **-** | **-** | **-** | **547 988** | **626 515** | **1 013 461** |

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила: тыс. руб.

| **Наименование и организационноправовая форма связанной стороны** | **Долгосрочная дебиторская задолженность** | | | **Краткосрочная дебиторская задолженность** | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
| ОАО «Межрегионэнергосбыт» | - | - | - | 32 600 | 36 861 | 15 999 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | - | - | - | - | 3 607 | 1 947 |
| ОАО «ОГК-2» | - | - | - | 3 257 | 3 320 | 1 662 |
| ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие» | - | - | - | 1 732 | 1 698 | 482 |
| ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» | - | - | - | 71 | 634 | 38 |
| ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» | - | - | - | 206 | 463 | 265 |
| ООО «Комплекс Галерная 5» | - | - | - | 416 | 277 | 407 |
| ОАО «Мосэнерго» | - | - | - | 178 | 87 | 94 |
| ОАО «Гипроспецгаз» | - | - | - | 80 | - | 191 |
| ОАО «МОЭК» | - | - | - | - | - | 4 |
| ЗАО «СР-Драга» | - | - | - | 4 182 | - | - |
| **Итого** | **-** | **-** | **-** | **42 722** | **46 947** | **21 089** |

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

| **Наименование и организационноправовая форма связанной стороны** | **Займы и кредиты (стр. 1410)** | | | **Займы и кредиты (стр. 1510)** | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
| ОАО «Газпром» | 10 000 000 | 10 000 000 | - | - | - | - |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | - | 2 000 000 | 2 000 000 | 2 300 000 | 14 438 | 2 322 |
| **Итого** | **10 000 000** | **12 000 000** | **2 000 000** | **2 300 000** | **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** | **65 628 825** | **1 836 556** | **67 128 547** | **1 464 036** |
| 4111 | от продажи продукции, товаров, работ и услуг | 63 217 283 | 1 802 527 | 65 382 970 | 1 459 656 |
| 4112 | арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи | 162 630 | 31 298 | 108 220 | 831 |
| 4113 | от перепродажи финансовых вложений | - | - | - | - |
| 4119 | прочие поступления: | 2 248 912 | 2 731 | 1 637 357 | 3 549 |
| 4131 | от продажи иного имущества | 39 321 | - | 86 464 | - |
| 4132 | выгоды от валютно-обменных операций | 72 | - | 2 553 | - |
| 4133 | авансы, полученные от покупателей, заказчиков | - | - | 2 603 | 2 603 |
| 4134 | безвозмездно | - | - | - | - |
| 4135 | косвенные налоги по текущей деятельности | 588 732 | - | 1 161 327 | - |
| 4159 | прочие поступления | 1 620 787 | 2 731 | 384 410 | 946 |
| **4120** | **Платежи – всего** | **55 205 177** | **31 798 679** | **55 519 470** | **32 533 097** |
| 4121 | поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 45 605 223 | 30 738 546 | 46 707 523 | 32 315 408 |
| 4122 | в связи с оплатой труда работников | 3 617 788 | - | 3 727 932 | |
| 4123 | на выплату процентов по долговым обязательствам | 1 795 862 | 848 138 | 1 988 709 | 217 652 |
| 4124 | на оплату налога на прибыль организаций | 1 084 121 | - | - | - |
| 4129 | прочие платежи: | 3 102 183 | 211 489 | 3 095 306 | 37 |
| 4141 | на таможенные платежи | - | - | - | - |
| 4142 | отчисления в гос. внебюджетные фонды | 1 078 022 | - | 1 009 644 | - |
| 4144 | прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов) | 1 036 286 | - | 1 324 866 | - |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4145 | на выдачу авансов | 229 691 | 211 489 | - | - |
| 4146 | потери от валютно-обменных операций | - | - | - | - |
| 4147 | косвенные налоги по текущей деятельности | - | - | - | - |
| 4199 | прочие выплаты | 775 192 | 506 | 760 796 | 37 |
| **4100** | **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **10 423 648** | **(29 962 123)** | **11 609 077** | **(31 069 061)** |

| № | 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** | **4 148 116** | **1 544 892** | **189 119** | **56 340** |
| 4211 | от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 2 583 853 | - | 88 919 | 6 340 |
| 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) | 1 399 371 | 1 380 000 | 48 901 | - |
| 4214 | дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог поступления от участия в др. орг-ях | 164 892 | 164 892 | 51 299 | 50 000 |
| 4219 | прочие поступления: | - | - | - | - |
| 4231 | поступления по инвестиционному договору | - | - | - | - |
| 4232 | косвенные налоги по инвестиционной деятельности | - | - | - | - |
| 4239 | прочие поступления | - | - | | |
| **4220** | **Платежи – всего** | **7 837 492** | **1 551 032** | **7 599 898** | **36 539** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4221 | в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор. активов | 5 473 758 | - | 5 962 270 | - |
| 4222 | приобретение акций (долей участия) других организаций: | - | - | - | - |
| 4241 | приобретение дочерних организаций | - | - | - | - |
| 4242 | приобретение акций (долей участия) других организаций | - | - | - | - |
| 4223 | в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 1 380 000 | 1 380 000 | - | - |
| 4224 | процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 463 551 | 171 032 | 580 424 | 36 539 |
| 4229 | прочие платежи: | 520 183 | - | 1 057 204 | - |
| 4244 | направлено на оплату долевого участия в строительстве | - | - | - | - |

| № | Название строки | За отчетный период | В том числе по внутригрупповым | За аналогичный период предыдущего года | В том числе по внутригрупповым |
|---|---|---|---|---|---|
| 4245 | направлено на расчеты по кап. строительству | - | - | - | - |
| 4246 | косвенные налоги по инвестиционной деятельности | 520 183 | - | 1 057 204 | - |
| 4249 | на прочие выплаты | - | - | - | - |
| **4200** | **Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций** | **(3 689 376)** | **(6 140)** | **(7 410 779)** | **19 801** |
| **4301** | **Денежные потоки от финансовых операций** | | | | |
| **4310** | **Поступления - всего** | **20 704 482** | **1 000 000** | **83 384 444** | **10 000 000** |
| 4311 | получение кредитов и займов | 20 704 482 | 1 000 000 | 83 384 444 | 10 000 000 |
| 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** | **25 679 304** | **1 033 316** | **88 082 554** | **243 129** |
| 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) | 643 630 | 333 316 | 469 431 | 243 129 |
| 4323 | в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 25 035 674 | 700 000 | 87 613 123 | - |
| 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** | **(4 974 822)** | **(33 316)** | **(4 698 110)** | **9 756 871** |
| **4400** | **Сальдо денежных потоков за отчетный период** | **1 759 450** | **(30 001 579)** | **(499 812)** | **(21 292 389)** |
| **№** | **Название строки** | **За отчетный период** | **В том числе по внутригрупповым** | **За аналогичный период предыдущего года** | **В том числе по внутригрупповым** |
| **4450** | **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода** | **186 782** | **-** | **691 252** | **-** |
| **4500** | **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода** | **1 977 751** | **-** | **186 782** | **-** |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4490 | Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю | 31 519 | - | (4 658) | - |

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-СевероЗапад», 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», ООО «Газпромнефть-Региональные продажи», ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи», ООО «АнтИнформ», ЗАО «СР-Драга», ОАО «Газпром Промгаз».

**Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами** тыс. руб.

| Наименование зависимого общества | Поступления | | Платежи | |
|---|---|---|---|---|
| | За 2014 год | За 2013 год | За 2014 год | За 2013 год |
| ООО «ТГК Сервис»* | 11 999 | 586 | 1 325 771 | 1 573 596 |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | 12 245 | 35 | 500 654 | - |
| **Итого** | **24 244** | **621** | **1 826 425** | **1 573 596** |

***** Сумма денежных потоков с ООО «ТГК Сервис» отражена по строке 4121 Отчета о движении денежных средств.

**Операции с прочими связанными сторонами**

| Наименование и организационноправовая 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» |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | Значительное влияние со стороны ОАО «ТГК-1» |
| ОАО «Согаз» | Значительное влияние со стороны ОАО «Газпром» |

тыс. руб.

| Наименование и организационноправовая форма | Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин) | |
|---|---|---|
| | За 2014 год | За 2013 год |
| ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | 1 728 641 | 1 499 113 |
| Fortum Power and Heat Oy | 93 342 | 133 319 |
| ООО «ТГК Сервис» | 9 800 | 10 053 |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 263 | 153 |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | 15 331 | - |
| **Итого** | **1 847 377** | **1 642 638** |

тыс. руб.

| Наименование и организационноправовая форма | Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС) | |
|---|---|---|
| | За 2014 год | За 2013 год |
| ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | 6 215 452 | 5 997 008 |
| ООО «ТГК Сервис» | 1 320 911 | 1 027 552 |
| ООО «ППТК» | 93 586 | 63 326 |
| НПФ Газфонд | 39 559 | 18 314 |
| НПФ Электроэнергетики | 10 509 | 3 114 |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 1 257 | 1 257 |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | 504 963 | 80 194 |
| ОАО «Согаз» | 284 926 | 252 816 |
| **Итого** | **8 471 163** | **7 443 581** |

тыс. руб.

| Наименование и организационноправовая форма связанной стороны | Долгосрочная дебиторская задолженность | | | Краткосрочная дебиторская задолженность | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | на 31.12.2014 | на 31.12.2013 | на 31.12.2012 | на 31.12.2014 | на 31.12.2013 | на 31.12.2012 |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | - | - | - | 1 309 672 | 1 312 203 | 1 344 377 |
| ОАО «Теплосеть СанктПетербурга» | - | - | - | 243 294 | 139 088 | 35 366 |
| ООО «ТГК Сервис» | - | - | - | 191 212 | 15 169 | 855 |
| ОАО «Газпромбанк» | - | - | - | - | - | 489 |
| Fortum Power and Heat Oy | - | - | - | 93 342 | - | - |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | | | | 3 661 | 3 | 4 |
| **Итого** | **-** | **-** | **-** | **1 841 181** | **1 466 463** | **1 381 091** |

тыс. руб.

| Наименование и организационноправовая форма связанной стороны | Прочие обязательства (стр. 1450) | | | Кредиторская задолженность (стр. 1520) | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | на 31.12.2014 | на 31.12.2013 | на 31.12.2012 | на 31.12.2014 | на 31.12.2013 | на 31.12.2012 |
| ОАО «Теплосеть СанктПетербурга» | - | - | - | 1 163 878 | 1 053 372 | 618 893 |
| ООО «ТГК Сервис» | - | - | - | 446 189 | 304 774 | 665 576 |
| ООО «ППТК» | - | - | - | 12 449 | 5 309 | 110 584 |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | - | - | - | 137 | 131 | 107 |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | | | | 60 491 | 69 840 | - |
| ОАО «Согаз» | | | | 21 579 | 10 000 | 9 911 |
| **Итого** | **-** | **-** | **-** | **1 704 723** | **1 443 426** | **1 405 071** |

По состоянию на 31.12.2014 задолженность ОАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 565 000 тыс. руб. (на 31.12.2013 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2012 – 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 2014 году составила 163 589 тыс. руб. (в 2013 г. – 163 450 тыс. руб.).

тыс. руб.

| **Наименование и организационноправовая форма связанной стороны** | **Займы и кредиты (стр. 1410)** | | | **Займы и кредиты (стр. 1510)** | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
| ОАО «Газпромбанк» | - | - | 2 894 187 | - | 125 780 | - |
| **Итого** | **-** | **-** | **2 894 187** | **-** | **125 780** | **-** |

тыс. руб.

| **Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны** | **Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)** | | |
|---|---|---|---|
| | **на 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
| ОАО «Газпромбанк» | 193 | 1 083 | - |
| **Итого** | **193** | **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 2014 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 135 031 тыс. руб., в 2013 году – 127 793 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 2014 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 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ОАО «Сбербанк России» | Fitch | AAA (rus) | BBB | 209 075 | 691 | 1 085 |
| ОАО «Альфа-Банк» | Fitch | AA+(rus) | BBB- | 17 | 1 948 | 38 442 |
| ОАО «ВТБ» | Fitch | ru AAA | BBB- | 13 | 8 | 23 |
| ОАО «АБ «Россия» | Standart&Poor's | A+ | | 1 765 888 | 180 403 | 644 966 |
| ЗАО «ЮниКредит Банк» | Fitch | AAA (rus) | BBB | 16 | 28 | 4 295 |
| ОАО «Газпромбанк» | Fitch | AA+(rus) | BBB- | 193 | 1 083 | - |
| Прочие | - | - | - | 2 549 | 2 621 | 2 441 |
| **Итого денежные средства и эквиваленты** | | | | **1 977 751** | **186 782** | **691 252** |

* 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 31.12.2014** | **на 31.12.2013** | **на 31.12.2012** |
|---|---|---|---|

| | | | |
|---|---|---|---|
| Денежные средства и их эквиваленты | 1 977 751 | 186 782 | 691 252 |
| Краткосрочные инвестиции | 835 835 | 1 820 198 | 1 672 693 |
| Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности | 13 585 171 | 13 879 037 | 12 500 804 |
| Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности | 577 688 | 281 436 | 1 762 |
| **Итого** | **16 976 445** | **16 167 453** | **14 866 511** |

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 2014 года:

тыс. руб.

| | **Рубли** | **Евро** | **Всего** |
|---|---|---|---|
| **Денежные финансовые активы** | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 1 778 896 | 198 855 | 1 977 751 |
| Краткосрочные инвестиции | 835 835 | - | 835 835 |
| Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности | 13 422 381 | 162 790 | 13 585 171 |
| Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности | 577 688 | - | 577 688 |
| **Итого финансовые активы** | **16 614 800** | **361 645** | **16 976 445** |
| **Денежные финансовые обязательства** | | | |
| Долгосрочные заемные средства | (19 906 197) | (1 261 711) | (21 167 908) |
| Краткосрочные заемные средства | (5 011 629) | (343 499) | (5 355 128) |
| Общая сумма прочих финансовых обязательств | (4 642 754) | (80 391) | (4 723 145) |

| | | | |
|---|---|---|---|
| **Итого финансовые обязательства** | **(29 560 580)** | **(1 685 601)** | **(31 246 181)** |
| **Чистая балансовая позиция** | **(12 945 780)** | **(1 323 956)** | **(14 269 736)** |

На 31 декабря 2013 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями: тыс. руб.

| | **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:

тыс. руб.

| | **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)** |

По состоянию на 31 декабря 2014 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2013 года: 20%, на 31 декабря 2012 года: 20%) , в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 397 187 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2013 года: 286 527 тыс. рублей, на 31 декабря 2012 года: 225 725 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 с учетом выплат по будущим начисленным процентам:

на 31.12.2014: 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 | 16 359 620 | 18 745 279 | - | 2 322 570 | 1 248 040 | 15 174 669 |
| Долгосрочные и краткосрочные кредиты | 10 163 416 | 12 166 303 | 996 286 | 808 057 | 2 269 891 | 8 092 069 |
| Общая сумма финансовых обязательств | 4 723 145 | 4 723 145 | 1 886 617 | 450 465 | 2 337 970 | 48 093 |
| **Итого финансовые обязательства** | **31 246 181** | **35 634 727** | **2 882 903** | **3 581 092** | **5 855 901** | **23 314 831** |

на 31.12.2013: 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 31.12.2012: 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** |

**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 31.12.2014** | **На 31.12.2013** | **На 31.12.2012** |
| **Инструменты с фиксированной ставкой** | | | |
| Долгосрочные кредиты и заемные средства | 19 906 196 | 14 803 251 | 20 490 652 |
| Краткосрочные кредиты и заемные средства | 5 011 630 | 10 016 978 | 8 494 189 |
| **Инструменты с плавающей ставкой** | | | |
| Долгосрочные кредиты и заемные средства | 1 261 712 | 5 049 009 | 5 008 035 |
| Краткосрочные кредиты и заемные средства | 343 498 | 333 815 | 205 784 |
| **Итого финансовые инструменты** | **26 523 036** | **30 203 053** | **34 198 660** |

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 2014 года, приблизительно на 47 710 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года – 40 512 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2012 года: 17 375 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

**Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой**

В течение 2014 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 2014 года, составляла 82 034 038 тыс. руб. (31 декабря 2013 г. – 79 346 443 тыс. руб., 31 декабря 2012 г. – 76 597 774 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 2015 года по 28 февраля 2015 года Обществом было получено займов на общую сумму 1 000 000 тыс. руб. и погашено кредитов и займов на общую сумму 1 920 000 тыс. руб.

17.02.2015г. между ООО «Газпром энергохолдинг» и ОАО «ТГК-1» заключен ДОГОВОР ЗАЙМА № ДЗ-ГЭХ/ТГК-1-1000-12/5-1 (займ является возобновляемым: предусмотрена многократная выборка). 27.02.2015г. Обществом были получены денежные средства в размере 300 миллионов рублей.

17.02.2015г. между ООО «Газпром энергохолдинг» и ОАО «ТГК-1» заключен ДОГОВОР ЗАЙМА № ДЗ-ГЭХ/ТГК-1-1000-12/5-3 (займ является возобновляемым: предусмотрена многократная выборка). 27.02.2015г. Обществом были получены денежные средства в размере 700 миллионов рублей.

30.01.2015г. между ОАО «ТГК-1» ОАО «Мурманская ТЭЦ» был заключен ДОГОВОР ЗАЙМА № 4 (займ является возобновляемым: предусмотрена многократная выборка). Обществом были предоставлены заёмные средства ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 492 млн. рублей.

.

**Генеральный директор** _____ **/Барвинок А. В./**

**Главный бухгалтер** _____ **/Станишевская Р. В./**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» г.Санкт-Петербург ТГК-1

2 марта 2015 года.

**Приложение № 4**

***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 2014 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях капитала и движении денежных средств за 2014 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.

**Мнение**

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ЗАО PricewaterhouseCoopers Audit

10 марта 2015

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 выдано 25 марта 2005 г. за № 1057810153400

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 выдано 22 августа 2002 г. за № 1027700148431

Свидетельство о членстве в Саморегулируемой организации аудиторов НП «Аудиторская Палата России» № 870. ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций - 10201003683

| | Прим. | 31 декабря 2014 г | 31 декабря 2013 г |
|---|---|---|---|
| **АКТИВЫ** | | | |
| **Долгосрочные активы** | | | |
| Основные средства | 7 | 128 476 563 | 130 188 242 |
| Инвестиционное имущество | | 88 489 | 91 753 |
| Нематериальные активы | | 506 919 | 450 588 |
| Инвестиции в ассоциированные предприятия | 8 | 427 137 | 441 861 |
| Отложенные налоговые активы | 9 | 302 332 | 367 153 |
| Прочие долгосрочные активы | 10 | 369 044 | 199 902 |
| **Итого долгосрочные активы** | | **130 170 484** | **131 739 499** |
| **Краткосрочные активы** | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 11 | 2 265 399 | 243 005 |
| Краткосрочные инвестиции | 12 | 30 073 | 16 800 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 14 | 15 009 886 | 15 866 038 |
| Предоплата по текущему налогу на прибыль | | 120 705 | 69 721 |
| Запасы | 15 | 2 646 806 | 2 608 380 |
| | | **20 072 869** | **18 803 944** |
| Долгосрочные активы, предназначенные для продажи | 13 | 86 651 | 58 325 |
| **Итого краткосрочные активы** | | **20 159 520** | **18 862 269** |
| **ИТОГО АКТИВЫ** | | **150 330 004** | **150 601 768** |
| **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 | | 128 851 | 37 001 |
| Нераспределенная прибыль | | 37 821 995 | 34 575 950 |
| **Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1** | | **92 111 978** | **88 774 083** |
| Неконтролирующая доля | 33 | 8 605 089 | 8 340 797 |
| **ИТОГО КАПИТАЛ** | | **100 717 067** | **97 114 880** |
| **ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | | |
| **Долгосрочные обязательства** | | | |
| Отложенные налоговые обязательства | 9 | 10 258 223 | 10 982 905 |
| Долгосрочные кредиты и займы | 17 | 21 260 080 | 21 070 249 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 18 | 208 755 | 139 958 |
| Пенсионные обязательства | 19 | 724 666 | 854 296 |
| **Итого долгосрочные обязательства** | | **32 451 724** | **33 047 408** |
| **Краткосрочные обязательства** | | | |
| Краткосрочные кредиты и займы | 20 | 8 692 944 | 11 678 565 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 21 | 7 015 331 | 7 556 813 |
| Обязательства по текущему налогу на прибыль | | - | 24 807 |
| Кредиторская задолженность по прочим налогам | 22 | 1 452 938 | 1 179 295 |
| **Итого краткосрочные обязательства** | | **17 161 213** | **20 439 480** |
| **ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | **49 612 937** | **53 486 888** |
| **ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА** | | **150 330 004** | **150 601 768** |

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2015 года.

Генеральный директор Барвинок А. В.

Главный бухгалтер Станишевская Р. В.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ**
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА 2014 ГОД**
*(в тысячах рублей)*

| | Прим. | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|
| **Выручка** | | | |
| Продажа электроэнергии | | 40 198 234 | 42 819 556 |
| Продажа тепловой энергии | | 27 691 439 | 25 951 590 |
| Прочие продажи | 23 | 1 106 540 | 1 081 880 |
| **Итого выручка** | | **68 996 213** | **69 853 026** |
| Государственные субсидии | 24 | 561 864 | 437 464 |
| Операционные расходы | 25 | (60 660 734) | (60 120 586) |
| Начисление резерва под обесценение основных средств за год | 7 | (2 952 877) | (740 427) |
| Прочие операционные доходы | 26 | 551 765 | 461 519 |
| **Итого операционные расходы** | | **(62 499 982)** | **(59 962 030)** |
| **Операционная прибыль** | | **6 496 231** | **9 890 996** |
| Финансовые доходы | 27 | 116 633 | 90 845 |
| Финансовые расходы | 27 | (2 741 471) | (2 084 441) |
| **Итого финансовые расходы, нетто** | | **(2 624 838)** | **(1 993 596)** |
| **Прибыль до налогообложения** | | **3 871 393** | **7 897 400** |
| Налог на прибыль | 9 | 277 506 | (1 129 861) |
| **Прибыль за год** | | **4 148 899** | **6 767 539** |
| **Прочий совокупный доход** | | | |
| *Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:* | | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | | 114 305 | 29 734 |
| Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств | | (17 388) | (6 817) |
| **Прочий совокупный доход за год с учетом налогов** | | **96 917** | **22 917** |
| **Итого совокупный доход за год** | | **4 245 816** | **6 790 456** |
| **Прибыль за год, относимая на:** | | | |
| Собственников ТГК-1 | | 3 889 674 | 6 323 685 |
| Неконтролирующую долю | | 259 225 | 443 854 |
| **Прибыль за год** | | **4 148 899** | **6 767 539** |
| **Совокупный доход, относимый на:** | | | |
| Собственников ТГК-1 | | 3 981 524 | 6 348 697 |
| Неконтролирующую долю | | 264 292 | 441 759 |
| **Итого совокупный доход за год** | | **4 245 816** | **6 790 456** |
| Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, – базовая и разводненная (в российских рублях) | 28 | 0,0010 | 0,0016 |

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ**
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2014 ГОД**
*(в тысячах рублей)*

| | Причитается собственникам Компании | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Акционер-ный капитал | Эффект от переоценки пенсионных обязательств | Эмиссион-ный доход | Резерв объедине-ния | Прочие резервы | Нерасп-ределенная прибыль | Итого | Неконтро-лирующая доля участия | Всего капитал |
| **Баланс на 1 января 2013 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** |
| **Совокупный доход за год** | | | | | | | | | |
| Прибыль за год | - | - | - | - | - | **3 889 674** | **3 889 674** | **259 225** | **4 148 899** |
| **Прочий совокупный доход** | | | | | | | | | |
| Переоценка пенсионных обязательств | - | 108 256 | - | - | - | - | **108 256** | **6 049** | **114 305** |
| Налог на прибыль по прочему совокупному доходу | - | (16 406) | - | - | - | - | **(16 406)** | **(982)** | **(17 388)** |
| *Итого прочий совокупный доход* | **-** | 91 850 | **-** | **-** | **-** | **-** | **91 850** | **5 067** | **96 917** |
| **Итого совокупный доход за год** | **-** | **91 850** | **-** | **-** | **-** | **3 889 674** | **3 981 524** | **264 292** | **4 245 816** |
| **Операции с собственниками** | | | | | | | | | |
| Дивиденды | - | - | - | - | - | (643 629) | **(643 629)** | - | **(643 629)** |
| **Итого операции с собственниками** | - | - | - | - | - | (643 629) | **(643 629)** | - | **(643 629)** |
| **Баланс на 31 декабря 2014 года** | **38 543 414** | **128 851** | **22 913 678** | **(6 086 949)** | **(1 209 011)** | **37 821 995** | **92 111 978** | **8 605 089** | **100 717 067** |

| | Прим. | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|
| **Движение денежных средств от операционной деятельности** | | | |
| Прибыль до налогообложения | | 3 871 393 | 7 897 400 |
| С корректировкой на: | | | |
| Амортизация основных средств | 7 | 6 573 971 | 6 224 731 |
| Амортизация нематериальных активов | 25 | 132 893 | 177 669 |
| Амортизация инвестиционного имущества | 7 | 6 028 | 5 091 |
| Начисление восстановление резерва под обесценение основных средств | 7 | 2 952 877 | 740 427 |
| Финансовый расход, нетто | 27 | 2 624 838 | 1 993 596 |
| Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности | 25 | 2 404 443 | 1 136 566 |
| Прибыль от выбытия основных средств | 25 | (1 589 916) | (204 746) |
| Уменьшение пенсионных обязательств | 19 | (15 325) | (29 649) |
| Прочие неденежные операционные расходы | | 2 255 | 61 939 |
| **Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала** | | **16 963 457** | **18 003 024** |
| Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности | 10,14 | (2 166 328) | (3 177 520) |
| Увеличение запасов | 15 | (22 929) | (83 788) |
| Уменьшение торговой и прочей кредиторской задолженности | 20 | (274 985) | (781 599) |
| Увеличение задолженности по уплате прочих налогов | 21 | 273 643 | 271 525 |
| **Денежные средства, полученные от операционной деятельности** | | **14 772 858** | **14 231 642** |
| Налог на прибыль уплаченный | | (475 533) | (73 260) |
| Проценты уплаченные | | (2 620 645) | (2 928 242) |
| **Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности** | | **11 676 680** | **11 230 140** |
| **Движение денежных средств от инвестиционной деятельности** | | | |
| Приобретение основных средств | 7 | (8 279 028) | (7 053 823) |
| Поступления от продажи основных средств | | 2 585 527 | 94 671 |
| Дивиденды, полученные от ассоциированного предприятия | | - | 1 299 |
| Приобретение нематериальных активов | | (157 084) | (168 271) |
| Проценты полученные | | 112 963 | 42 146 |
| **Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности** | | **(5 737 622)** | **(7 083 978)** |
| **Движение денежных средств от финансовой деятельности** | | | |
| Поступления кредитов и займов | | 25 444 669 | 87 840 925 |
| Погашение кредитов и займов | | (28 749 223) | (91 989 921) |
| Дивиденды, уплаченные собственникам Компании | | (643 629) | (469 478) |
| **Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности** | | **(3 948 183)** | **(4 618 474)** |
| Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты | | 31 519 | (4 658) |
| **Денежные средства и их эквиваленты на начало года** | | **243 005** | **719 975** |
| **Денежные средства и их эквиваленты на конец года** | | **2 265 399** | **243 005** |

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 2014 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** | **2014 г.** | **2013 г.** | **Материнская компания** |
| ОАО Мурманская ТЭЦ | 90,3423 | 90,3423 | ОАО ТГК-1 |
| ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга | 74,9997 | 74,9997 | ОАО ТГК-1 |

В настоящий момент в состав Группы входят 54 электростанции; 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 продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований (Примечание 30). Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2014 году. В результате, в течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 руб. до 67,7851 руб. за доллар США;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5% годовых до 17,0% годовых, в том числе с 12,0% годовых до 17,0% годовых 16 декабря 2014 г.;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 629,15 до 1 421,07 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- увеличился отток капитала по сравнению с предыдущими годами.

## Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,2376 руб. до 69,6640 руб. за доллар США.

- В январе 2015 г. кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings до отметки BBB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, т.е. ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. Рейтинг России агентств Moody's Investors Service и Fitch Ratings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. Однако все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России может быть понижен в будущем.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737,35 до 929,35 пунктов.
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют.
- Ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 15% годовых.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

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. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. 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. (Примечание 4).

***Отношения с государством***

По состоянию на 31 декабря 2014 Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2013 года 51,75% акций). Также крупным акционером на 31 декабря 2013 и 2014 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 2014 года и 2013 года.

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, Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, Государственный комитет республики Карелия по ценам и тарифам и Управление по тарифному регулированию Мурманской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

**Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)**

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.

***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.

По состоянию на 31 декабря 2014 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 2 998 307 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы на 1 577 211 тыс. руб.).

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, если не указано иначе (см. Примечание 5).

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

***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.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)***

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.

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.

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 тысячах российских рублей («тыс. руб.»).

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***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 за год как финансовые доходы или расходы. 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.

Выручка переводится в функциональную валюту каждой компании с использованием официального обменного курса ЦБ РФ на соответствующую дату операции.

На 31 декабря 2014 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 56,2584 рубля (на 31 декабря 2013 года: 32,7292 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2014 года составлял 68,3427 рубля (на 31 декабря 2013 года: 44,9699 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.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***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.

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.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***Финансовые инструменты – основные подходы к оценке (продолжение)***

*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.

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. Займы и дебиторская задолженность входят в статьи отчета о финансовом положении – в категорию «Торговая и прочая дебиторская задолженность» и «Денежные средства и их эквиваленты».

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***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. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Торговая и прочая кредиторская задолженность» и «Краткосрочные инвестиции»

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.

***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 состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. 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.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***Основные средства (продолжение)***

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.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

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 его готовности к предполагаемому использованию. 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.

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.

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***Инвестиционное имущество (продолжение)***

Земля, удерживаемая по договорам операционной аренды, классифицируется и учитывается Группой как инвестиционное имущество при условии, что остальные критерии определения инвестиционного имущества соблюдены.

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

***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.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

***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 25). 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 |

**Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)**

***Нематериальные активы (продолжение)***

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов уменьшается до наибольшей из двух стоимостей – ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

***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.

**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, инвестиционное имущество и нематериальные активы 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 актива, который не учитывается по справедливой стоимости, и подготовка которого 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 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.

***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 694 449 тыс. руб. или уменьшиться на 586 772 тыс. руб. за год, закончившийся 31 Декабря 2014 г. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г.: увеличиться на 498 061 тыс. руб. или уменьшиться на 430 431 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 2014 года, перечислены в Примечании 19.

## Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

***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 2014 года в сумме 302 332 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года – 367 153 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 2014 года:

***«Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств» - Поправки к МСФО (IAS) 32 (выпущены в декабре 2011 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г. 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. Стандарт разъясняет, что рассматриваемое право на взаимозачет 1) не должно зависеть от возможных будущих событий и 2) должно иметь юридическую возможность осуществления при следующих обстоятельствах: (а) в ходе осуществления обычной финансово-хозяйственной деятельности, (б) при невыполнении обязательства по платежам (событии дефолта) и (в) в случае несостоятельности или банкротства. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия консолидированную финансовую отчетность Группы.

***«Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 27 – Инвестиционные предприятия» (выпущены 31 октября 2012 г. и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).***

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. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)**

***Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 – «Сборы» (выпущено 20 мая 2013 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).***

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. Данное разъяснение не оказало существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

***Поправки к МСФО (IAS) 36 «Раскрытие информации о возмещаемой сумме для нефинансовых активов» (выпущены в мае 2013 г. и вступают силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.; 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. Данная поправка к стандарту не оказала существенного воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

***Поправки к МСФО (IAS) 39 – «Новация производных инструментов и продолжение учета хеджирования» (выпущены в июне 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2014 г.).***

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. Данная поправка к стандарту не оказала воздействия на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2015 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

***МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).***

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

***Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.).***

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.

**Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)**

***Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. 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 г. 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 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В 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 соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компании управляющей компанией за оказанные услуги. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

***Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).***

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка 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 купли-продажи 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.

**Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)**

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 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. 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 и не повлияет на финансовую отчетность Группы.

***«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» – Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).***

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

***«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).***

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Группы.

Перечисленные ниже новые стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были приняты в Российской Федерации:

***МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:***

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.

**Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)**

- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.

- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

- 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 прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.

- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.

- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.

- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению 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 инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

***Сельское хозяйство: Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 - «Сельское хозяйство: Растения, которыми владеет предприятие» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).***

Данные поправки меняют подход к учету растений, которыми владеет предприятие, таких как гроздья виноградной лозы, каучуковые деревья и масличные пальмы, которые теперь должны учитываться так же, как и основные средства, поскольку операции с ними, по сути, являются производством. Соответственно, поправки включают такие растения в сферу применения МСФО (IAS) 16 вместо МСФО (IAS) 41. Урожай, созревающий на растениях, которыми владеет предприятия, остается в сфере применения МСФО (IAS) 41. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Группы.

**Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)**

***«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» - Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).***

Эти поправки позволят предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на отдельную финансовую отчетность.

***«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).***

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или взноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

***Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).***

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 – разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана. В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

***«Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).***

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

## Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений (продолжение)

***«Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» - Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).***

Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на 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.

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 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 2014 г. и 2013 г., а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2014 года и 2013 года.

***ОАО «Газпром» и его дочерние компании (компании под общим контролем государства)***

Операции с ОАО «Газпром» и его дочерними компаниями:

| | **За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.** | **За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.** |
|---|---|---|
| **Выручка** | | |
| Продажа электроэнергии | 730 076 | 914 228 |
| Продажа тепла | 151 510 | 83 498 |
| Прочее | 124 137 | 55 981 |
| **Итого выручка** | **1 005 723** | **1 053 707** |
| **Покупка** | | |
| Покупка топлива | (25 111 321) | (26 633 162) |
| Процентные расходы | (1 113 748) | (348 802) |
| *в том числе процентный расход по займу ООО «Газпром Энергохолдинг»* | *(206 293)* | *(170 000)* |
| Покупка электроэнергии | (55 628) | (66 923) |
| Прочее | (699 280) | (340 566) |
| **Итого покупка** | **(26 979 977)** | **(27 389 453)** |

**Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

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 на конец периода было следующим:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Заемные средства | 14 204 881 | 12 516 361 |
| *в том числе заем от ООО «Газпром Энергохолдинг»* | *2 744 564* | *2 014 438* |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 1 059 679 | 670 704 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 737 696 | 479 588 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 3 845 | 1 488 |

***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.

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| **Выручка** | | |
| Реализация тепловой энергии | 13 492 646 | 12 846 112 |
| Реализация электрической энергии | 8 240 082 | 8 486 287 |
| Прочие продажи | 46 152 | 121 948 |
| **Итого выручка** | **21 778 880** | **21 454 347** |
| **Расходы** | | |
| Расходы по использованию воды | (2 328 610) | (2 317 063) |
| Передача тепловой энергии | (1 246 637) | (645 621) |
| Услуги по обеспечению безопасности | (388 987) | (344 106) |
| Операционная аренда | (141 787) | (153 851) |
| Транспортные расходы | (7 629) | (8 525) |
| Покупка электрической энергии | (37 101) | (6 301) |
| Расходы по выплате процентов | (395 587) | (1 367 873) |
| Процентный доход | 4 202 | 28 042 |
| Прочие расходы | (806 651) | (790 750) |
| **Итого расходы** | **(5 348 787)** | **(5 606 048)** |

Прочие расходы главным образом состоят из расходов по договору с Системным Оператором Единой Энергетической Системы, которые за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составили 778 721 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 г. – 755 114 тыс. руб.).

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 8 340 177 | 8 478 162 |
| Заемные средства | 3 738 060 | 6 365 462 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 566 217 | 769 455 |
| Денежные средства и эквиваленты денежных средств | 254 799 | 24 307 |

**Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)**

Резерв под обесценение дебиторской задолженности в отношении предприятий, контролируемых государством, изменялся следующим образом:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| **Резерв под обесценение на 1 Января** | **1 115 393** | **1 165 939** |
| Начисление убытка от обесценения в течение периода | 1 974 744 | 369 820 |
| Восстановление убытка от обесценения в течение периода | (83 375) | (339 186) |
| Использование в течение периода | (7 851) | (81 180) |
| **Резерв под обесценение на 31 Декабря** | **2 998 911** | **1 115 393** |

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.

Ниже представлены основные операции между Группой и ЦФР:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Продажа электроэнергии | 22 786 973 | 25 069 143 |
| Покупка электроэнергии | (4 735 449) | (5 961 023) |

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 905 352 | 1 015 170 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 277 588 | 230 499 |

***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 доходы/расходы и сальдо расчетов с прочими связанными сторонами:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Продажа электрической энергии (Fortum Power and Heat OY) | 93 342 | 133 291 |
| Продажа теплоэнергии (ООО «ТГК Сервис и ОАО «Хибинская тепловая компания») | 15 520 | - |
| Прочие доходы (ООО «ТГК Сервис и ОАО «Хибинская тепловая компания») | 8 969 | - |
| Расходы на капитальное строительство и материалы (ООО «ТГК Сервис») | (422 945) | - |
| Расходы на ремонт (ООО «ТГК Сервис») | (833 295) | (1 027 553) |
| Передача тепловой энергии (ОАО «Хибинская тепловая компания») | (504 963) | 80 194 |
| Прочие расходы (ООО «ТГК Сервис») | (43 949) | - |

## Примечание 6. Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

***Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)***

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Торговая и прочая дебиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис») | 191 186 | 18 776 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность (Fortum Power and Heat Oy) | 93 342 | - |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность (ОАО «Хибинская тепловая компания») | 3 661 | - |
| Кредиторская задолженность (ОАО «Хибинская тепловая компания») | (60 491) | (69 840) |
| Кредиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис») | (446 353) | (304 774) |

Операции и сальдо с негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики и негосударственным пенсионным фондом «ГАЗФОНД» раскрыты в Примечании 19.

По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств со связанными сторонами составляла 117 502 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 189 571 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 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| ОАО «Газпром» и его дочерние компании | 91 122 | 107 149 |
| Предприятия, контролируемые государством | 1 074 | 15 983 |
| Операции с прочими связанными сторонами | 25 306 | 66 439 |
| **Итого** | **117 502** | **189 571** |

***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 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Заработная плата | 90 535 | 71 738 |
| Краткосрочные премиальные выплаты | 70 545 | 63 089 |
| Вознаграждение Совету Директоров | 26 156 | 26 586 |
| Выходные пособия | 4 475 | 7 498 |
| **Итого** | **191 711** | **168 911** |

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 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Задолженность перед ключевым персоналом | 3 554 | 2 046 |
| **Итого** | **3 554** | **2 046** |

## 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 2013 года** | **23 174 563** | **16 718 287** | **56 139 009** | **44 171 440** | **14 451 519** | **37 493 908** | **192 148 726** |
| Эффект реклассификации | 1 828 923 | (318 107) | (6 199 275) | (301 372) | - | 4 989 831 | - |
| **Сальдо на 31 декабря 2013 года** | **25 003 486** | **16 400 180** | **49 939 734** | **43 870 068** | **14 451 519** | **42 483 739** | **192 148 726** |
| Поступления | 1 650 | - | 29 402 | 436 449 | 8 450 450 | 129 443 | 9 047 394 |
| Внутреннее перемещение | 998 420 | 32 204 | 1 388 660 | 2 302 210 | (9 518 007) | 4 796 513 | - |
| Выбытие | (195 573) | (876 487) | (257 789) | (356 344) | (257 306) | (639 252) | (2 582 751) |
| Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи | (24 988) | - | - | - | - | (153 991) | (178 979) |
| **Сальдо на 31 декабря 2014 года** | **25 782 995** | **15 555 897** | **51 100 007** | **46 252 383** | **13 126 656** | **46 616 452** | **198 434 390** |
| **Накопленная амортизация (включая обесценение)** | | | | | | | |
| **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)** |
| Эффект реклассификации | (502 836) | (2 365) | 618 870 | (33 798) | - | (79 871) | - |
| **Сальдо на 31 декабря 2013 года** | **(7 817 543)** | **(7 891 737)** | **(15 646 927)** | **(17 989 462)** | **(183 063)** | **(12 431 752)** | **(61 960 484)** |
| Амортизационные отчисления | (630 655) | (256 417) | (1 862 267) | (1 432 133) | - | (2 392 499) | (6 573 971) |
| Выбытие | 100 852 | 413 287 | 167 771 | 272 991 | - | 429 125 | 1 384 026 |
| Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи | 24 055 | - | - | - | - | 121 424 | 145 479 |
| Начисление убытка от обесценения за период | (1 160 410) | (598 054) | (261 773) | (220 041) | - | (712 599) | (2 952 877) |
| **Сальдо на 31 декабря 2014 года** | **(9 483 701)** | **(8 332 921)** | **(17 603 196)** | **(19 368 645)** | **(183 063)** | **(14 986 301)** | **(69 957 827)** |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2013 года** | **17 185 943** | **8 508 443** | **34 292 807** | **25 880 606** | **14 268 456** | **30 051 987** | **130 188 242** |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года** | **16 299 294** | **7 222 976** | **33 496 811** | **26 883 738** | **12 943 593** | **31 630 151** | **128 476 563** |

## Примечание 7. Основные средства (продолжение)

| 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** |
| **Накопленная амортизация (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)**

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 2014 года, составляет 548 792 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 742 249 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2014 года и на 31 декабря 2013 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 8,8% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, составляет 523 299 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 8% за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 1 127 354 тыс. руб.). Оплата капитализированных процентов отражена в Отчете о движении денежных средств в части операционной деятельности.

В состав прочих основных средств входят активы, взятые в финансовую аренду, балансовая стоимость которых составляет 59 979 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 77 930 тыс. руб.).

Неденежные поступления основных средств составляют 360 115 тыс. руб. (в 2013 году – 893 289 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в 2014 году в основном составляли взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров (в 2013 году – взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров).

В 2014 году статочная стоимость выбывших основных средств составила 1 198 725 тыс. руб.

Вышеуказанная сумма включает в себя остаточную стоимость основных средств Ондской ГЭС Карельского филиала ОАО «ТГК-1» в размере 681 696 тыс. руб., проданных третьей стороне 21 октября 2014 года. Выручка от продажи составила 2 100 000 тыс. руб. Таким образом, прибыль от данной операции составила 1 418 304 тыс. руб.

Остаточная стоимость прочих выбывших основных средств (проданных и списанных) составила 517 029 тыс. руб. Выручка от продажи основных средств составила 599 694 тыс. руб., доход от материалов, оприходованных при списании основных средств, составил 45 289 тыс. руб. Прибыль от выбытия прочих основных средств составила 171 612 тыс. руб.

Общая прибыль от выбытия основных средств в 2014 году в сумме 1 589 916 тыс. руб. отражена в составе операционных расходов (Примечание 25).

В 2013 году остаточная стоимость выбывших основных средств составила 951 182 тыс. руб.

Вышеуказанная сумма включала 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 в 2013 году, 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 указанных 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).

**Примечание 7. Основные средства (продолжение)**

Реклассификация остаточной стоимости основных средств на 31 декабря 2013 года обусловлена пересмотром принадлежности к той или иной группе по ряду объектов основных средств. Существенное влияние на величину реклассификации оказали суммы объектов основных средств (трансформаторы, выключатели), ранее отнесенных к группе «Генерирующие мощности», которые были перенесены в группу «Прочие», а также суммы объектов основных средств (эстакады производственных зданий), ранее отнесенных к группе «Прочие», которые были перенесены в группу «Производственные здания».

***Обесценение***

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2014 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.

Единицы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетными сегментами, к которым они принадлежат (Примечание 32).

Основным индикаторами обесценения явились следующие: не отбор мощностей на сектор рынка торговли мощностью по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности (КОМ) в 2015 году, снижение прогнозного темпа роста цены электроэнергии на рынке на сутки вперед (РСВ) и снижение прогнозного темпа роста тарифа на тепловую энергию.

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств, основанного на определении ценности использования, был признан убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 2 952 877 тыс. руб.

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.

Индексы, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на параметрах Прогноза социально-экономического развития РФ на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, а далее - на прогнозах «Global Insight» (до 2044 года) Выпуск Январь 2015.

Прогнозные периоды по единицам, генерирующим денежные потоки, совпадают со средними сроками полезного использования, указанными в таблице ниже.

По мнению руководства, прогнозный период более 5 лет является более надежным, 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.

Производственные показатели прогнозной модели, начиная с 2020 года, зафиксированы на уровне показателей 2019 года, а долгосрочные макроэкономические показатели модели базируются на прогнозах «Global Insight», покрывающих период до 2044 года. Терминальная стоимость и соответствующие темпы роста потоков для терминального периода не использовались при проведении теста на обесценение основных средств.

## Примечание 7. Основные средства (продолжение)

***Обесценение (продолжение)***

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств и определении уровня обесценения на 31 декабря 2014 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 в части информации о вложениях, необходимых для поддержания сроков полезного использования основных средств, подтверждающей актуальность выводов указанного выше отчета, и составили:

| Наименование единицы, генерирующей денежные потоки | Ставка дисконтирования до налогообложения, % годовых | Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы |
|---|---|---|
| Кольский филиал | 16,17 | 22 |
| Карельский филиал | 15,52 | 20 |
| ГЭС Невского филиала | 15,52 | 23 |
| ТЭЦ Невского филиала | 15,53 | 21 |
| Теплосеть Санкт-Петербурга | 15,48 | 18 |
| Мурманская ТЭЦ | 19,53 | 10 |

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 2014 года составил бы 5 728 902 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 2014 года составил бы 19 955 643 тыс. руб. При увеличении/уменьшении оставшихся сроков полезного использования основных средств на 5 лет, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к уменьшению/увеличению резерва под обесценение на 513 867/8 799 674 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2014 года.

На 31 декабря 2013 года по результатам проведенного теста на обесценение основных средств был признан убыток по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) в размере 578 028 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 161 232 тыс. руб. между предполагаемой стоимостью его продажи (за вычетом расходов на продажу) и балансовой стоимостью. 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 2014 г.** | **31 декабря 2013 г.** |
|---|---|---|
| Инвестиции в ООО «ТГК Сервис» | 13 752 | 9 841 |
| Инвестиции в ОАО «Хибинская тепловая» компания | 413 385 | 432 020 |
| **Итого инвестиции** | **427 137** | **441 861** |

По состоянию на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 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.

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2014 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 обязатель-ства** | **Выручка** | **Прибыль/ убыток** | **Доля участия (%)** | **Страна регистра-ции** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| ООО «ТГК Сервис» | 1 591 978 | 1 521 111 | 1 801 393 | 54 346 | 26% | Россия |
| ОАО «Хибинская тепловая компания» | 2 766 623 | 1 939 852 | 559 538 | (37 475) | 50% | Россия |
| **Итого** | **4 358 601** | **3 460 963** | **2 360 931** | **16 871** | | |

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2013 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 обязатель-ства** | **Выручка** | **Прибыль/ убыток** | **Доля участия (%)** | **Страна регистра-ции** |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 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)** | | |

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 13 752 тыс. руб. - ООО «ТГК Сервис» и 413 385 тыс. руб. - ОАО «Хибинская тепловая компания» (2013 г.: 9 841 тыс. руб. и 432 020 тыс. руб. соответственно).

## Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Текущий налог на прибыль | (399 742) | (86 147) |
| Расходы по отложенному налогу на прибыль | (525 707) | (1 724 786) |
| Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках | 1 202 955 | 681 072 |
| **Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках** | **277 506** | **(1 129 861)** |
| Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе | (15 812) | (6 817) |
| Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе | (1 576) | - |
| **Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе** | **(17 388)** | **(6 817)** |
| **Итого расход по налогу на прибыль** | **260 118** | **(1 136 678)** |

В 2014 году к компаниям Группы применялись следующие ставки по налогу на прибыль: к ОАО «ТГК-1» - 17.2%, к ОАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (в 2013 году – ОАО «ТГК-1» - 20%, к ОАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%).

Переход от расчетного к фактическому начислению налога приведен ниже:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Прибыль до налогообложения | **3 871 393** | **7 897 400** |
| Теоретический налог на прибыль по ставке 20% | (774 279) | (1 579 480) |
| Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль | (399 742) | (238 270) |
| Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль | 1 202 955 | 681 072 |
| Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль | 248 572 | 6 817 |
| **Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках** | **277 506** | **(1 129 861)** |
| Прочий совокупный доход | **114 305** | **29 734** |
| Теоретический налог на прибыль по ставке 20% | (22 861) | (5 947) |
| Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль | (1 576) | - |
| Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль | 7 049 | (870) |
| **Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе** | **(17 388)** | **(6 817)** |
| **Итого расход по налогу на прибыль** | **260 118** | **(1 136 678)** |

### *Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль*

Различие в подходах к расчету налога на прибыль 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 на 31 декабря 2014 года рассчитаны по следующим ставкам: ОАО «ТГК-1» - 17.2%, ОАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (на 31 декабря 2013 года: ОАО «ТГК-1» - 20%, ОАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

С 2014 года ОАО «ТГК-1» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Таким образом, в отношении ОАО «ТГК-1» отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2014 года были пересчитаны с применением эффективной ставки 17,2%.

## Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

***Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)***

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. 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.

**Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль**

| | 31 декабря 2014 г. | Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках | Эффект от изменения ставки, отраженный в прочем совокупно доходе | Эффект от изменения ставки, отраженный в прибылях и убытках | Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Основные средства | (10 035 083) | (283 276) | - | 1 195 483 | - | (10 947 290) |
| Финансовые вложения | - | (261) | - | (42) | - | 303 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | (382 193) | 282 895 | - | 108 200 | - | (773 288) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 36 157 | (7 391) | - | (6 415) | - | 49 963 |
| Пенсионные обязательства | 114 605 | (5 020) | (1 576) | (17 984) | (14 421) | 153 606 |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды | - | (448 313) | - | (72 830) | - | 521 143 |
| Прочие | 8 290 | (911) | - | (3 457) | - | 12 658 |
| Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль | **(10 258 224)** | **(462 277)** | **(1 576)** | **1 202 955** | **(14 421)** | **(10 982 905)** |

## 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 прочем совокупно доходе | Эффект от изменения ставки, отраженный в прибылях и убытках | Движение в течение года, отраженное в капитале | 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 | 49 963 | (21 067) | - | (1 179) | - | 72 209 |
| Пенсионные обязательства | 153 606 | (3 852) | | (93) | (2 226) | 159 777 |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды | 521 143 | 313 785 | - | - | - | 207 358 |
| Прочее | 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)** |

**Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль**

| | 31 декабря 2014 г. | Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках | Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|
| Основные средства | (2 633) | 411 | - | (3 044) |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды | 73 236 | (88 206) | - | 161 442 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 214 152 | 25 693 | - | 188 459 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 6 987 | 10 | - | 6 977 |
| Пенсионные обязательства | 10 575 | (1 325) | (1 391) | 13 291 |
| Прочее | 15 | (13) | - | 28 |
| **Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль** | **302 332** | **(63 430)** | **(1 391)** | **367 153** |

## 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 | 6 977 | (1 703) | - | 8 680 |
| Пенсионные обязательства | 13 291 | 869 | (4 591) | 17 013 |
| Прочее | 28 | (80) | - | 108 |
| **Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль** | **367 153** | **(164 589)** | **(4 591)** | **536 333** |

## Примечание 10. Прочие долгосрочные активы

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 70 143 тыс. руб. (31 декабря 2013: 104 789 тыс. руб.) (беспроцентная) | 369 044 | 188 145 |
| Займы выданные | - | 11 757 |
| **Итого прочие долгосрочные активы** | **369 044** | **199 902** |

## Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях | 2 031 544 | 167 016 |
| Валютные банковские счета в Евро | 198 855 | 75 989 |
| Депозит в рублях | 35 000 | - |
| **Итого денежные средства и их эквиваленты** | **2 265 399** | **243 005** |

## Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Заем выданный | 30 073 | 16 800 |
| **Итого краткосрочные инвестиции** | **30 073** | **16 800** |

## Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2014 года основные средства остаточной стоимостью 86 651 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2013 г.: 58 325 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

| 31 декабря 2014 г. | Продажа | Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|
| 86 651 | 5 174 | 33 500 | 58 325 |

| 31 декабря 2013 г. | Продажа | Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи | 31 декабря 2012 г. |
|---|---|---|---|
| 58 325 | 10 397 | 42 017 | 26 705 |

## Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 4 866 086 тыс. руб. (31 декабря 2013 г.: 2 655 749 тыс. руб.) | 13 626 794 | 14 228 323 |
| Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 18 308 тыс. руб. (31 декабря 2013 г.: 14 220 тыс. руб.) | 326 972 | 518 423 |
| **Итого финансовая дебиторская задолженность** | **13 953 766** | **14 746 746** |
| НДС к возмещению | 217 454 | 489 853 |
| Авансы, выданные поставщикам | 830 148 | 390 490 |
| Прочие налоги к возмещению | 8 518 | 238 949 |
| **Итого торговая и прочая дебиторская задолженность** | **15 009 886** | **15 866 038** |

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Конечные потребители | 10 104 126 | 10 130 707 |
| Оптовые покупатели | 2 799 708 | 3 595 059 |
| Свободный рынок | 905 352 | 1 015 170 |
| Экспорт | 144 580 | 5 810 |
| **Итого** | **13 953 766** | **14 746 746** |

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 2014 г. | 8 451 279 | 5 871 533 | 4 954 537 |
| Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2013 г. | 8 279 271 | 6 667 377 | 2 774 758 |

Непросроченная и необесцененная 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.

## Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Просроченная, но не обесцененная дебиторская задолженность имеет следующую структуру по срокам погашения:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| До 45 дней | 3 154 827 | 3 303 058 |
| От 45 до 90 дней | 463 570 | 514 112 |
| Более 90 дней | 2 253 136 | 2 850 207 |
| **Итого** | **5 871 533** | **6 667 377** |

Финансовая дебиторская задолженность, под которую создан резерв, представляет собой дебиторскую задолженность покупателей, сомнительную к погашению. Восстановленной дебиторской задолженностью является ранее зарезервированная дебиторская задолженность, которая была погашена в текущем году или ожидается к погашению в 2015 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| **Резерв под обесценение на 1 января** | **2 774 758** | **1 774 328** |
| Начисление убытка от обесценения в течение периода | 2 476 320 | 1 473 589 |
| Восстановление убытка от обесценения в течение периода | (97 007) | (356 510) |
| Использование в течение периода | (199 534) | (116 649) |
| **Резерв под обесценение на 31 декабря** | **4 954 537** | **2 774 758** |
| Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки | 25 131 | 19 487 |

В 2014 году увеличение резерва под обесценение дебиторской задолженности связано с ухудшением собираемости дебиторской задолженности по конечным потребителям и оптовым покупателям, обусловленной в том числе ухудшением экономической ситуации в Российской Федерации (Примечание 2).

## Примечание 15. Запасы

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Топливо | 2 000 746 | 1 918 934 |
| Запчасти | 176 145 | 195 428 |
| Сырье и прочие товарно-материальные запасы | 469 915 | 494 018 |
| **Итого материалы** | **2 646 806** | **2 608 380** |

## Примечание 16. Капитал

### *Акционерный капитал*

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 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.

## Примечание 16. Капитал (продолжение)

### *Эмиссионный доход*

Эмиссионный доход представляет собой сумму, на которую взносы в капитал превышали номинальную стоимость выпущенных акций.

### *Резерв по объединению*

На 31 декабря 2014 и 31 декабря 2013 года резерв по объединению составлял 6 086 949 тыс. руб.

### *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 Группа распределяет чистую прибыль.

В 2014 году чистая прибыль Компании, опубликованная в ежегодной отчетности, составила 3 475 121 тыс. руб. (в 2013 году: 3 218 147 тыс. руб.). Исходящий остаток накопленной прибыли, включая прибыль текущего года, составил 9 745 841 тыс. руб. (на 31 декабря 2013 года: 7 046 864 тыс. руб.). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, могут иметь различные интерпретации. Соответственно, по мнению руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

На Общем годовом собрании акционеров 16 июня 2014 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2013 года в сумме 643 629 тыс. руб. (в 2013 году: 469 478 тыс. руб. по результатам 2012 года).

## Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

| | **31 декабря 2014 г.** | **31 декабря 2013 г.** |
|---|---|---|
| Банковские кредиты и выпущенные облигации | 21 260 080 | 21 070 249 |
| **Итого долгосрочные заемные средства** | **21 260 080** | **21 070 249** |

## Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

| | Валюта | Ставка процента в соответствии с договором | Срок погашения | 31 декабря 2014 г. | | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Балансовая стоимость | Справедливая стоимость | |
| Долгосрочные облигации (01) | Рубли | 7,6% | 2014 | - | - | 409 998 |
| Долгосрочные облигации (02) | Рубли | 7,25% | 2014 | - | - | 125 780 |
| Долгосрочные облигации (03) | Рубли | 8% | 2021 | 2 003 500 | 1 642 388 | 2 003 100 |
| Долгосрочные облигации (04) | Рубли | 8% | 2022 | 2 056 120 | 1 626 207 | 2 056 380 |
| ОАО Газпром | Рубли | 8% | 2016 | 10 000 000 | 9 125 711 | 10 000 000 |
| ОАО АБ Россия | Рубли | 7,5-12,5% | 2017 | 5 000 000 | 4 881 875 | - |
| ОАО Сбербанк России | Рубли | 7,4-8,95% | 2015-2016 | 2 473 632 | 2 406 420 | 4 203 545 |
| ООО Газпром Энергохолдинг | Рубли | 8,5-11% | 2015 | 2 000 000 | 1 987 361 | 2 014 438 |
| Северный Инвестиционный банк (СИБ) | Евро | ЕВРИБОР + 3% | 2019 | 1 588 011 | 1 588 011 | 1 359 741 |
| ОАО АКБ Росбанк | Рубли | 7,4-21% | 2016 | 1 345 253 | 1 345 253 | 3 806 931 |
| ОАО ВТБ | Рубли | 7,2-8,85% | 2015-2016 | 897 785 | 853 645 | 1 605 877 |
| ОАО ВБРР | Рубли | 8,15-11,5% | 2015 | 186 789 | 182 523 | 186 374 |
| Северная Экологическая Финансовая Корпорация | Евро | ЕВРИБОР + 2% | 2015 | 17 199 | 17 199 | 33 962 |
| ОАО Альфа-Банк | Рубли | 7,25-8,87% | 2014 | - | - | 700 852 |
| ОАО Банк Санкт-Петербург | Рубли | 7,2-8,4% | 2014 | - | - | 700 000 |
| ОАО Альфа-Банк | Евро | ЕВРИБОР+ 3,5% | 2014 | - | - | 12 274 |
| | | | | **27 568 289** | **25 656 593** | **29 219 252** |
| За вычетом: текущей части | | | | | | |
| Долгосрочные облигации (01) | Рубли | 7,6% | 2014 | - | - | (409 998) |
| Долгосрочные облигации (02) | Рубли | 7,25% | 2014 | - | - | (125 780) |
| Долгосрочные облигации (03) | Рубли | 8% | 2015 | (3 500) | (3 500) | (3 100) |
| Долгосрочные облигации (04) | Рубли | 8% | 2015 | (56 120) | (56 120) | (56 380) |
| ОАО Сбербанк России | Рубли | 7,4-8,95% | 2015 | (2 163 417) | (2 138 434) | (2 680 802) |
| ОАО АКБ Росбанк | Рубли | 7,4-21% | 2015 | (1 253 081) | (1 253 081) | (2 388 942) |
| ОАО ВТБ | Рубли | 7,2-8,85% | 2015 | (301 803) | (299 000) | (710 462) |
| ОАО Альфа-Банк | Рубли | 7,25-8,87% | 2014 | - | - | (700 852) |
| ОАО Банк Санкт-Петербург | Рубли | 7,2-8,4% | 2014 | - | - | (700 000) |
| Северный Инвестиционный банк (СИБ) | Евро | ЕВРИБОР + 3% | 2015 | (326 300) | (326 300) | (321 974) |
| Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК) | Евро | ЕВРИБОР+ 2% | 2015 | (17 199) | (17 199) | (22 720) |
| ООО Газпром Энергохолдинг | Рубли | 8,5-11% | 2015 | (2 000 000) | (1 987 361) | (14 438) |
| ОАО Альфа-Банк | Евро | ЕВРИБОР+ 3,5% | 2014 | - | - | (12 274) |
| ОАО ВБРР | Рубли | 8,15-11,5% | 2015 | (186 789) | (182 523) | (1 281) |
| **Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации** | | | | **21 260 080** | **19 393 075** | **21 070 249** |

На 31 декабря 2013 г. справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов соответствовала их балансовой стоимости в связи с несущественным влиянием дисконтирования.

Риск изменения процентной ставки раскрыт в Примечании 31.

## 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 2014 и 2013 годах.

## Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

| | **31 декабря 2014 г.** | **31 декабря 2013 г.** |
|---|---|---|
| Долгосрочная кредиторская задолженность | 192 644 | 139 958 |
| **Итого прочие долгосрочные обязательства** | **192 644** | **139 958** |

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 5 лет.

## 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 2014 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 2014 года и 31 декабря 2013 года.

## Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

При расчете обязательств на каждую из отчетных дат Группа использовала следующие актуарные допущения:

Основные актуарные допущения (%):

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления | 13% | 7.9% |
| Индексация вознаграждений фиксированной величины | 7% | 4.8% |
| Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет | 25,4 | 25,4 |
| Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет | 15,6 | 15,6 |
| Уровень ротации персонала | Кривая в зависимости от возраста | Кривая в зависимости от возраста |
| Выборочные точки: Мужчины | | |
| Возраст 30 лет | 9% | 9% |
| Возраст 40 лет | 5% | 5% |
| Возраст 50 лет | 3% | 3% |
| Выборочные точки: Женщины | | |
| Возраст 30 лет | 8% | 8% |
| Возраст 40 лет | 5% | 5% |
| Возраст 50 лет | 3,5% | 3,5% |

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| **Пенсионные обязательства на начало периода** | **854 296** | **883 945** |
| Стоимость текущих услуг | 28 336 | 37 054 |
| Расходы по процентам | 65 825 | 60 699 |
| Стоимость прошлых услуг | (18 956) | (3 200) |
| (Прибыль)/убыток от переоценки обязательств | (134 360) | (53 523) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера | (170 430) | (53 776) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера | - | (13 531) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки | 36 070 | 13 784 |
| Выплаты по программе | (70 475) | (70 679) |
| **Пенсионные обязательства на конец года** | **724 666** | **854 296** |

Расход по пособиям, отраженный в прибылях и убытках в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Стоимость службы: | 9 380 | 33 854 |
| Стоимость текущих услуг | 28 336 | 37 054 |
| Стоимость прошлых услуг | (18 956) | (3 200) |
| Чистые процентные расходы | 65 825 | 60 699 |
| (Прибыль)/убыток от переоценки обязательств | (20 054) | (23 789) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера | (22 139) | (13 335) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера | - | 2 843 |
| Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки | 2 085 | (13 297) |
| **Итого чистые пенсионные расходы** | **55 151** | **70 764** |

## Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

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 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| (Прибыль)/убыток от переоценки обязательств | (114 305) | (29 734) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера | (148 290) | (40 441) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки – изменения в допущениях демографического характера | - | (16 373) |
| Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки | 33 985 | 27 080 |
| **Итого прочий совокупный доход** | **(114 305)** | **(29 734)** |

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2015 году, составляет 73 832 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 | 27 050 | 27 383 | 49 280 | 74 929 | 178 642 |
| Единовременные выплаты | 17 327 | 17 063 | 31 651 | 53 895 | 119 936 |
| Ежемесячные выплаты | 6 773 | 6 033 | 20 304 | 144 860 | 177 970 |
| Прочие выплаты | 22 682 | 24 067 | 50 413 | 150 956 | 248 118 |
| **Итого** | **73 832** | **74 546** | **151 648** | **424 640** | **724 666** |

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2014 года. Анализ чувствительности обязательств проводился по четырем параметрам: ставке дисконтирования, индексации вознаграждений фиксированной величины, ожидаемой продолжительности жизни и уровню ротации персонала.

| | Снижение | Расчетное значение | Увеличение |
|---|---|---|---|
| **Ставка дисконтирования** | 12% | 13% | 14% |
| абсолютное значение | 775 263 | 724 666 | 680 562 |
| изменение обязательств (%) | 7% | - | -6,1% |
| **Индексация вознаграждений фиксированной величины** | 6% | 7% | 8% |
| абсолютное значение | 677 850 | 724 666 | 777 785 |
| изменение обязательств (%) | -6,5% | - | 7,3% |

| Ожидаемая продолжительность жизни | Увеличение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте | Расчетное значение | Снижение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте |
|---|---|---|---|
| 55 женщины | 24,5 | 25,4 | 26,3 |
| 60 мужчины | 14,8 | 15,6 | 16,6 |
| абсолютное значение | 712 488 | 724 666 | 737 900 |
| изменение обязательств (%) | -1,7% | - | 1,8% |

| Уровень ротации персонала | Увеличение уровня ротации на 1% | Расчетное значение | Снижение уровня ротации на 1% |
|---|---|---|---|
| абсолютное значение | 696 889 | 724 666 | 755 532 |
| изменение обязательств (%) | -3,8% | - | 4,3% |

## Примечание 20. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Банковские кредиты и выпущенные облигации | 8 692 944 | 11 678 565 |
| **Итого краткосрочные заемные средства** | **8 692 944** | **11 678 565** |

| Наименование кредитора | Валюта | Ставка процента в соответствии с договором | 31 декабря 2014 г. | | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Баланс-овая стоимость | Справед-ливая стоимость | |
| ОАО Газпромбанк | Рубли | 9,5-20% | 1 460 317 | 1 460 317 | 500 973 |
| ООО Газпром Энергохолдинг | Рубли | 10,5-12,5% | 744 564 | 728 381 | - |
| ОАО ВТБ | Рубли | 10,9-14,73% | 179 854 | 174 438 | 339 687 |
| ООО МДМ-Банк | Рубли | 7,25% | - | - | 1 210 964 |
| ОАО АБ Россия | Рубли | 7,5% | - | - | 1 000 000 |
| 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 |
| Долгосрочные облигации (02) | Рубли | 7,25% | - | - | 125 780 |
| Долгосрочные облигации (03) | Рубли | 8% | 3 500 | 3 500 | 3 100 |
| Долгосрочные облигации (04) | Рубли | 8% | 56 120 | 56 120 | 56 380 |
| ОАО Сбербанк России | Рубли | 7,4-8,95% | 2 163 417 | 2 138 434 | 2 680 802 |
| ООО Газпром Энергохолдинг | Рубли | 8,5-11% | 2 000 000 | 1 987 361 | 14 438 |
| ОАО АКБ Росбанк | Рубли | 7,4-21% | 1 253 081 | 1 253 081 | 2 388 942 |
| Северный Инвестиционный банк (СИБ) | Евро | ЕВРИБОР+3% | 326 300 | 326 300 | 321 974 |
| ОАО ВТБ | Рубли | 7,2-8,85% | 301 803 | 299 000 | 710 462 |
| ОАО ВБРР | Рубли | 8,15-11,5% | 186 789 | 182 523 | 1 281 |
| Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК) | Евро | ЕВРИБОР +2% | 17 199 | 17 199 | 22 720 |
| ОАО Альфа-Банк | Рубли | 7,25-8,87% | - | - | 700 852 |
| ОАО Банк Санкт-Петербург | Рубли | 7,2-8,4% | - | - | 700 000 |
| ОАО Альфа-Банк | Евро | ЕВРИБОР+ 3,5% | - | - | 12 274 |
| **Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации** | | | **8 692 944** | **8 626 654** | **11 678 565** |

На 31 декабря 2013 г. справедливая стоимость краткосрочных кредитов и займов соответствовала их балансовой стоимости в связи с несущественным влиянием дисконтирования.

## Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками | 2 947 505 | 2 926 698 |
| Кредиторская задолженность по капитальному строительству | 2 142 870 | 2 543 069 |
| Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность | 281 491 | 434 660 |
| **Итого кредиторская задолженность** | **5 371 866** | **5 904 427** |
| Авансы полученные | 1 143 643 | 1 115 278 |
| Кредиторская задолженность перед персоналом | 499 822 | 537 108 |
| **Итого торговая и прочая кредиторская задолженность** | **7 015 331** | **7 556 813** |

## Примечание 22. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Налог на добавленную стоимость к уплате | 1 149 947 | 900 900 |
| Страховые взносы на обязательное социальное страхование | 103 361 | 112 214 |
| Налог на имущество | 122 698 | 98 543 |
| Налог на доходы физических лиц (НДФЛ) | 54 884 | 50 486 |
| Водный налог | 12 323 | 9 717 |
| Прочие налоги | 9 725 | 7 435 |
| **Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов** | **1 452 938** | **1 179 295** |

На 31 декабря 2014 года и 31 декабря 2013 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

## Примечание 23. Прочие продажи

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Подключение новых потребителей тепловой энергии | 727 087 | 745 236 |
| Услуги по подаче вагонов | 78 921 | 66 301 |
| Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования | 61 645 | 42 475 |
| Перевалка мазута | 42 712 | 35 379 |
| Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии | 2 149 | 19 732 |
| Прочие | 194 026 | 172 757 |
| **Итого прочие продажи** | **1 106 540** | **1 081 880** |

## 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 2014 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 561 864 тыс. руб. (в 2013 году - в сумме 437 464 тыс. руб.).

## Примечание 25. Операционные расходы

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Расходы на топливо | 28 513 546 | 29 537 371 |
| Вознаграждение работникам | 6 811 292 | 6 793 806 |
| Амортизация основных средств | 6 573 971 | 6 224 731 |
| Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию | 5 505 535 | 5 417 997 |
| Затраты на ремонт и техническое обслуживание | 2 954 014 | 2 605 544 |
| Расходы по водоснабжению | 2 296 253 | 2 235 706 |
| Резерв под обесценение дебиторской задолженности | 2 404 443 | 1 136 566 |
| Передача тепловой энергии | 1 246 637 | 645 621 |
| Налоги, кроме налога на прибыль | 1 082 272 | 953 938 |
| Расходы на услуги системного оператора | 835 700 | 817 995 |
| Расходы на приобретение прочих материалов | 721 828 | 747 862 |
| Расходы на содержание вневедомственной охраны | 474 460 | 435 906 |
| ИТ услуги | 319 727 | 332 518 |
| Расходы на аренду | 297 681 | 328 711 |
| Расходы на страхование | 283 791 | 252 816 |
| Услуги связи | 234 087 | 244 733 |
| Расходы на комиссионное вознаграждение | 200 526 | 214 137 |
| Амортизация нематериальных активов | 132 893 | 177 669 |
| Консультационные, юридические и аудиторские услуги | 126 448 | 62 508 |
| Амортизация инвестиционного имущества | 6 028 | 5 091 |
| Прибыль от выбытия основных средств | (1 589 916) | (204 746) |
| Прочие операционные расходы | 1 229 518 | 1 154 106 |
| **Итого операционные расходы** | **60 660 734** | **60 120 586** |

Прибыль от выбытия основных средств включает в себя прибыль от продажи основных средств Ондской ГЭС в размере 1 418 304 тыс. руб. (Примечание 7).

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 1 461 566 тыс. руб. (в 2013 году в сумме – 1 387 229 тыс. руб.).

В 2014 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 422 010 тыс. руб. (в 2013 году – 486 750 тыс. руб.).

## Примечание 26. Прочие операционные доходы

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Пени и штрафы | 231 779 | 200 158 |
| Доход от сдачи имущества в аренду | 156 530 | 146 058 |
| Страховые выплаты | 38 964 | 58 135 |
| Прибыль от продажи материалов | 11 451 | 9 503 |
| Списанная кредиторская задолженность | 26 446 | - |
| Прочие операционные доходы | 86 595 | 47 665 |
| **Итого прочие операционные доходы** | **551 765** | **461 519** |

## Примечание 27. Финансовые доходы и финансовые расходы

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Процентный доход | 112 963 | 42 146 |
| Эффект от дисконтирования финансовых инструментов | 3 670 | 48 699 |
| **Итого финансовый доход** | **116 633** | **90 845** |
| Процентный расход | (2 044 167) | (1 730 940) |
| Курсовые разницы (нетто) | (553 278) | (237 815) |
| Эффект от дисконтирования финансовых инструментов | (144 026) | (115 686) |
| **Итого финансовые расходы** | **(2 741 471)** | **(2 084 441)** |

## Примечание 28. Прибыль на акцию

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1 | 3 889 674 | 6 323 685 |
| 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.** | **0,0010** | **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 2014 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 2013 – 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 2014 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 8 188 601 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2013 года: 10 194 239 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.

***Операционная аренда***

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Сумма договорных обязательств по арендной плате, определенной на основании договоров аренды и текущей кадастровой стоимости земли, составляет:

| | 31 декабря 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| До года | 85 485 | 97 507 |
| От года до пяти лет | 339 613 | 390 028 |
| Более пяти лет | 2 323 368 | 2 167 716 |
| **Итого операционная аренда** | **2 748 466** | **2 655 251** |

## 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 недоступны.

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 могут 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.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). 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.

Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях соответствия законодательству в области трансфертного ценообразования и полагает, что его политика ценообразования соответствует рыночному принципу.

## Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

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 2014 года и 2013 года 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 операций, 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.

## Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

### *Кредитный риск (продолжение)*

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 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|---|---|---|
| **Денежные средства и их эквиваленты** | | | | | |
| ОАО Сбербанк России | Fitch | AAA (rus) | BBB | 209 726 | 830 |
| ОАО Альфа-Банк | Fitch | AA+ (rus) | BBB- | 111 | 2 237 |
| ОАО ВТБ | Standard & Poor's | ru AAA | BBB- | 45 073 | 23 474 |
| ОАО АБ Россия | Эксперт РА | A++ | - | 2 003 941 | 212 070 |
| ОАО Газпромбанк | Fitch | AA+(rus) | BBB- | 3 845 | 1 488 |
| Прочие | - | - | - | 2 703 | 2 906 |
| **Итого денежные средства и их эквиваленты** | | | | **2 265 399** | **243 005** |

* *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 2014 г. | 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11) | 2 265 399 | 243 005 |
| Краткосрочные инвестиции (Примечание 12) | 30 073 | 16 800 |
| Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 14) | 13 953 766 | 14 746 746 |
| Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10) | 369 044 | 199 902 |
| **Итого** | **16 618 282** | **15 206 453** |

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.

## Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

### *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 2014 года:

| | Рубли | Доллары | Евро | Всего |
|---|---|---|---|---|
| **Денежные финансовые активы** | | | | |
| Денежные средства и их эквиваленты | 2 066 544 | - | 198 855 | 2 265 399 |
| Краткосрочные инвестиции | 30 073 | - | - | 30 073 |
| Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности | 13 790 979 | 18 210 | 144 580 | 13 953 769 |
| Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности | 369 044 | - | - | 369 044 |
| **Итого финансовые активы** | **16 256 640** | **18 210** | **343 435** | **16 618 285** |
| **Денежные финансовые обязательства** | | | | |
| Долгосрочные заемные средства | (19 998 369) | - | (1 261 711) | (21 260 080) |
| Краткосрочные заемные средства | (8 349 445) | - | (343 499) | (8 692 944) |
| Общая сумма прочих финансовых обязательств | (5 564 510) | - | - | (5 564 510) |
| **Итого финансовые обязательства** | **(33 912 324)** | **-** | **(1 605 210)** | **(35 517 534)** |
| **Чистая балансовая позиция** | **(17 655 684)** | **18 210** | **(1 261 775)** | **(18 899 249)** |

На 31 декабря 2013 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

| | 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)** |

По состоянию на 31 декабря 2014 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2013 года: 20%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 378 532 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2013 года: 264 834 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2014 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к доллару на 30% (на 31 декабря 2013 года: 20%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 5 463 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2013 года: 3 642 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.

## Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

### *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 2014 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 | 16 804 184 | 21 253 090 | 1 564 | 2 767 777 | 1 250 840 | 17 232 909 |
| Долгосрочные и краткосрочные кредиты | 13 148 840 | 15 683 013 | 1 228 556 | 996 273 | 4 990 897 | 8 467 287 |
| Общая сумма финансовых обязательств | 5 564 510 | 5 616 969 | 3 490 191 | 528 794 | 1 352 881 | 245 103 |
| **Итого финансовые обязательства** | **35 517 534** | **42 553 072** | **4 720 311** | **4 292 844** | **7 594 618** | **25 945 299** |

| | | 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** |

### *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.

По состоянию на отчетную дату подверженность Группы процентному риску представлена в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

| | Балансовая стоимость | |
|---|---|---|
| | **31 декабря 2014 г.** | **31 декабря 2013 г.** |
| **Инструменты с фиксированной ставкой** | | |
| Долгосрочные кредиты и заемные средства | 15 998 369 | 16 021 240 |
| Краткосрочные кредиты и заемные средства | 8 289 825 | 11 262 117 |
| **Инструменты с плавающей ставкой** | | |
| Долгосрочные кредиты и заемные средства | 5 261 711 | 5 049 009 |
| Краткосрочные кредиты и заемные средства | 403 119 | 416 448 |
| **Итого финансовые инструменты** | **29 953 024** | **32 748 814** |

## Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

***Риск изменения процентных ставок (продолжение)***

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 7% (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года на 1%) приведет к уменьшению/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, приблизительно на 380 983 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2013 года: 40 429 тыс. руб.). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

***Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой***

В течение 2014 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, за исключением справедливой стоимости кредитов и займов на 31 Декабря 2014 года (Примечание 17), 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 быть меньше, чем 1000 кратный размер минимальной 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.

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 2014 г., составляла 92 111 978 тыс. руб. (2013 г.: 88 774 083 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 2014 года** | **ТЭЦ Невского филиала** | **ГЭС Невского филиала** | **Теплосеть** | **Кольский филиал** | **Карельский филиал** | **Мурманская ТЭЦ** | **Нераспределенные сегменты** | **Итого сегменты** | **Элимина-ции** | **Корректи-ровки** | **Итого** |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Выручка: | 40 135 923 | 3 706 026 | 6 972 721 | 8 891 223 | 5 311 900 | 5 314 163 | 6 410 491 | **77 459 800** | (7 900 712) | (562 875) | **68 996 213** |
| включая экспорт | - | 93 342 | - | 624 011 | - | - | - | **717 353** | - | - | **717 353** |
| Амортизация основных средств | 6 374 452 | 366 811 | 2 167 666 | 551 154 | 366 979 | 39 607 | 14 472 | **9 881 141** | - | (3 307 170) | **6 573 971** |
| Прибыль/убыток отчетного сегмента | 1 132 148 | 2 513 796 | 421 555 | 3 371 528 | 3 061 707 | 117 813 | (6 465 759) | **4 152 788** | (200 582) | (80 813) | **3 871 393** |
| *Прочие существенные неденежные статьи:* | | | | | | | | | | | |
| Начисление убытка от обесценения | - | - | - | - | (2 952 877) | - | - | **(2 952 877)** | - | - | **(2 952 877)** |

| **За год, закончившийся 31 декабря 2013 года** | **ТЭЦ Невского филиала** | **ГЭС Невского филиала** | **Теплосеть** | **Кольский филиал** | **Карельский филиал** | **Мурманская ТЭЦ** | **Нераспределенные 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)** |

## 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 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Исключение выручки по двусторонним договорам | - | (1 333 883) |
| Реклассификация субсидии ОАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы | (561 864) | (437 464) |
| *Прочие корректировки выручки* | (1 011) | (171 287) |
| | **(562 875)** | **(1 942 634)** |
| Амортизация | 3 307 170 | 3 331 114 |
| Исключение покупной электроэнергии по двусторонним договорам | - | 1 333 883 |
| Реклассификация субсидии ОАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы | 561 864 | 437 464 |
| Капитализация процентов по кредитам в незавершенное строительство | - | 463 579 |
| (Начисление)/Восстановление убытка от обесценения основных средств, нетто | (2 952 877) | (740 426) |
| Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности | 34 139 | (133 736) |
| Актуарные убытки | 15 325 | (85) |
| Эффект от дисконтирования | (140 356) | (66 987) |
| Прочие корректировки | (343 203) | 583 517 |
| | **482 062** | **5 208 323** |
| **Итого корректировки прибыли до налогообложения** | **(80 813)** | **3 265 689** |

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

| | На 31 декабря 2014 г. | На 31 декабря 2012 г. |
|---|---|---|
| ТЭЦ Невского филиала | 62 740 376 | 65 054 459 |
| ГЭС Невского филиала | 8 871 078 | 9 026 368 |
| ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга | 38 625 212 | 37 682 054 |
| Кольский филиал | 11 905 090 | 11 476 378 |
| Карельский филиал | 5 113 945 | 4 996 173 |
| Мурманская ТЭЦ | 3 760 394 | 3 155 354 |
| Нераспределенные сегменты | 31 234 111 | 30 818 867 |
| **Итого по сегментам** | **162 250 206** | **162 209 653** |
| Исключения | (17 952 639) | (17 740 346) |
| Корректировки | 6 032 440 | 6 132 461 |
| **Итого активы** | **150 330 007** | **150 601 768** |

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

| | За год, закончившийся 31 декабря 2014 г. | За год, закончившийся 31 декабря 2013 г. |
|---|---|---|
| Корректировка по основным средствам | 6 637 707 | 6 866 058 |
| Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности | (99 597) | (133 736) |
| Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль | 85 302 | (415 313) |
| Дисконтирование дебиторской задолженности и инвестиций | (262 503) | (70 294) |
| Прочие корректировки | (328 469) | (114 257) |
| **Итого корректировки** | **6 032 440** | **6 132 458** |

## 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 неконтроли-рующие доли в дочернем предприятии | Дивиденды, выплаченные неконтро-лирующей доле в течение года |
|---|---|---|---|---|---|
| **За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.** | | | | | |
| ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | Санкт-Петербург | 25% | 254 559 | 8 646 876 | - |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | г. Мурманск | 9,66% | 4 666 | (41 787) | - |
| **Итого** | | | **259 225** | **8 605 089** | |
| **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) | - |
| **Итого** | | | **443 854** | **8 340 797** | |

Обобщенная финансовая информация по ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 31 декабря 2014 г. представлена в таблице ниже:

| Название | Кратко-срочные активы | Долго- ср очные активы | Кратко-срочные обяза-тельства | Долго-срочные обяза-тельства | Выручка | Прибыль/ (убыток) | Итого сово-купный доход | Приток денеж-ных средств |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.** | | | | | | | | |
| ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | 1 560 266 | 30 924 494 | 4 011 848 | 2 776 121 | 6 974 870 | 1 018 235 | 1 022 516 | 36 182 |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 2 938 351 | 893 252 | 4 037 810 | 1 432 874 | 4 752 299 | 48 303 | 49 088 | 195 233 |
| **Итого** | **4 498 617** | **31 817 746** | **8 049 658** | **4 208 995** | **11 727 169** | **1 066 538** | **1 071 604** | **231 415** |
| **За год, закончившийся 31 декабря 2013 г.** | | | | | | | | |
| ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» | 1 536 345 | 29 641 867 | 2 483 852 | 3 832 258 | 6 775 837 | 1 808 918 | 1 805 049 | 26 476 |
| ОАО «Мурманская ТЭЦ» | 2 271 712 | 967 097 | 4 868 509 | 66 457 | 4 627 518 | (86 706) | (84 932) | 1 024 |
| **Итого** | **3 808 057** | **30 608 964** | **7 352 361** | **3 898 715** | **11 403 355** | **1 722 212** | **1 720 117** | **27 500** |

## 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 краткосрочных кредитов на общую сумму 453 300 тыс. руб. и краткосрочных займов на общую сумму 1 000 000 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 1 574 676 тыс. руб. и займов на общую сумму 2 443 000 тыс. руб.

**Приложение № 5**

**Положение об учетной политике**
**Отрытого акционерного общества**
**«Территориальная генерирующая компания №1»**
**на 2015 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.

2.4. Требования главного бухгалтера Общества по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни и представлению необходимых документов и сведений обязательны для всех работников.

## 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 структурных 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 01.01.2015г. 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

Настоящее Положение разработано в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об обязательном социальном, пенсионном и медицинском страховании.

Настоящее Положение является документом, призванным обеспечить формирование полной и достоверной информации об объектах налогообложения и налоговой базе, базе для исчисления страховых взносов, необходимой для обеспечения своевременности и правильности исчисления и уплаты налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты всех уровней, Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд обязательного социального

страхования Российской Федерации, фонды обязательного медицинского страхования, своевременности представления отчетности по налогам, сборам и страховым взносам.

Настоящее Положение обязательно для исполнения всеми филиалами и структурными подразделениями Общества. Распорядительные акты, издаваемые в Обществе, не должны противоречить настоящему Положению.

Руководители и работники Исполнительного аппарата Общества, других подразделений Общества несут ответственность за своевременность представления первичных и иных оправдательных документов, являющихся основанием для составления регистров налогового учета, налоговой отчетности и отчетности по обязательным страховым взносам, в Центральную бухгалтерию и бухгалтерии филиалов и структурных подразделений Общества.

Центральная бухгалтерия и бухгалтерии филиалов и структурных подразделений Общества несут ответственность за своевременное формирование и представление регистров налогового учета и налоговой отчетности, а также расчетов по страховым взносам обслуживаемых подразделений.

### 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 и подразделениями Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений) 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 структурными подразделениями Общества, налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых филиалами и структурными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно бухгалтериями соответствующих филиалов и структурных подразделений.

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 и(или) в электронном виде.

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. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом, филиалами и структурными 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 структурными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих филиалов и структурных подразделений.

20.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и структурные 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 структурных подразделений, учет расчетов ведется в соответствующих структурных 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, принятым на учет до 01.01.2014 и используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, принятым на учет до 01.01.2014 и 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.

Спецодежда, срок службы которой превышает 12 месяцев, списывается в материальные расходы линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

- спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты сроки службы которых не превышают 12месяцев, а также 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 линейный 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.

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),за исключением недвижимого имущества, признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от реализации недвижимого имущества признаются на дату передаточного акта или иному документу о передаче недвижимого имущества.

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.

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).

В случае реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, расчетная цена ценной бумаги определяется как оценочная стоимость ценной бумаги, определенная оценщиком.

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.

### 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. Резерв по сомнительным долгам формируется Центральной бухгалтерией. Для расчета резерва по сомнительным долгам каждым структурным подразделением Общества на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности с целью определения на основании договоров по реализации товаров (работ, услуг) сроков возникновения задолженности по каждому дебитору, а также просрочки исполнения обязательств (в днях). Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (п.2.26 Приложения 3) и направляются в Центральную бухгалтерию 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.

В целях исчисления налога на прибыль Общество признает расходами по заемным средствам проценты по долговым обязательствам, начисленные:

исходя из фактической ставки - по сделкам, не являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса;

исходя из фактической ставки - по сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса, одной из сторон которых является банк, если фактическая ставка менее максимального размера интервала предельных значений, установленного пунктом 1.2 статьи 269 Налогового кодекса;

исходя из фактической ставки, исчисленной (скорректированной) с учетом раздела V.1 Налогового кодекса, - по иным сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса (в том числе, если фактическая ставка больше или равна максимальному размеру интервала предельных значений, установленного пунктом 1.2 статьи 269 Налогового кодекса).

В Обществе доходами в целях исчисления налога на прибыль по заемным средствам признаются проценты по долговым обязательствам, начисленные:

исходя из фактической ставки - по сделкам, не являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса;

исходя из фактической ставки - по сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса, одной из сторон которых является банк, если фактическая ставка превышает минимальное значение интервала предельных значений, установленного пунктом 1.2 статьи 269 Налогового кодекса;

исходя из фактической ставки, исчисленной (скорректированной) с учетом раздела V.1 Налогового кодекса, - по иным сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса (в том числе, если фактическая ставка меньше или равна минимальному значению интервала предельных значений, установленного пунктом 1.2 статьи 269 Налогового кодекса).

Проценты начисляются за фактическое время пользования заемными средствами и отражаются в составе расходов на конец каждого месяца соответствующего отчетного (налогового) периода независимо от даты (сроков) их выплаты, предусмотренной договором.

В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) в течение календарного месяца доход (расход) признается осуществленным и включается в состав соответствующих доходов (расходов) на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства).

Структурное подразделение Общества, в учете которого отражаются долговые обязательства, в том числе по сделкам, признаваемым контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса, отражает в налоговом учете проценты по долговым обязательствам исходя из ставки, предусмотренной договором.

Центральная бухгалтерия Общества осуществляет корректировку доходов (расходов) по контролируемым сделкам исходя из ставки процента,

подтвержденной в соответствии с методами, установленными разделом V.1 Налогового кодекса.

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 структурных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти структурные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого структурного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких структурных 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 структурных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Общество самостоятельно выбирает то структурное 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 _____год» (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, корректировочных счетов-фактур, книги покупок, книги продаж, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур

Счета-фактуры, корректировочные 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 структурных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги

продаж Общества филиалы и структурные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Счета-фактуры и корректировочные счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и структурными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом структурном подразделении. Номера счетов-фактур, выставляемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого структурного 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 и корректировочный счет-фактура могут быть составлены и выставлены как на бумажном носителе, так и в электронном виде. Счета-фактуры и корректировочные 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. В случаях, предусотренных пп.1 п.3 ст.169 НК РФ, счета-фактуры могут не предъявляться покупателям, если это предусмотрено условиями договора.

## 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 структурных подразделений, , и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее структурных подразделений, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В случае, если объект недвижимого имущества, подлежащий налогообложению, имеет фактическое место нахождения на территориях разных субъектов Российской Федерации, в отношении указанного объекта недвижимого имущества налоговая база определяется отдельно и принимается при исчислении налога в соответствующем субъекте Российской Федерации в части, пропорциональной доле балансовой стоимости объекта недвижимого имущества на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. Указанная доля определяется самостоятельно филиалом или другим структурным подразделением Общества пропорционально протяженности объектов недвижимого имущества в пределах каждого субъекта Российской Федерации.

По согласованию с налоговым органом субъекта РФ Общество может представлять единую декларацию по налогу на имущество в отношении всей суммы налога подлежащей уплате в бюджет данного субъекта.

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.

### 20.8. Особенности исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование

В случае перевода сотрудника между структурными подразделениями Общества (в том числе относящимися к разным филиалам Общества), если такой перевод не связан с его увольнением (пункт 5 статьи 77 Трудового кодекса), подразделением Общества, в котором работник исполнял трудовые обязанности ранее, передается копия индивидуальной карточки работника в подразделение Общества по новому месту работы.

В случае увольнения и повторного трудоустройства работника в это же либо иное подразделение Общества (в том числе неоднократного) в течение календарного года, подразделение Общества по новому месту работы запрашивает индивидуальную карточку у подразделения Общества по последнему месту работы физического лица.

## 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.