

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

Код эмитента: 03388-D

за 1 квартал 2017 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
Дата: 14 февраля 2018 г.

А.В. Барвинок
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 февраля 2018 г.

Р.В. Станишевская
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Вашенко Светлана Андреевна, Начальник отдела акционерного капитала и
работы с инвесторами департамента корпоративного управления**

Телефон: **+7 (812) 688-35-04**

Факс: **+7 (812) 688-35-95**

Адрес электронной почты: **Vaschenko.SA@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 предоставленного им обеспечения	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	19
2.4.3. Финансовые риски	21
2.4.4. Правовые риски.....	22
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	23
2.4.6. Стратегический риск.....	23
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	25
3.1. История создания и развитие эмитента.....	25
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	25
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация.....	27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	28
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	28
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	31
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	32
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	34
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	38
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	38
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	38
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	38

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	39
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	43
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	47
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	48
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	48
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	49
4.3. Финансовые вложения эмитента	50
4.4. Нематериальные активы эмитента	53
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	54
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	54
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	57
4.8. Конкуренты эмитента	59
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	62
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	62
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	64
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	65
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	79
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	80
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	87
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	88
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	93
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	97
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	98
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	98
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	98
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	98
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	98
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	102
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	103
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	103
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	103
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	104
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	105

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	105
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	105
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	105
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	106
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	106
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	106
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	106
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	106
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	106
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	106
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	107
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента....	107
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	109
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	110
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	110
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	111
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	112
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	113
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	113
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	114
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ...	114
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	114
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	114
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	115
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	115
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	115
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	119
8.8. Иные сведения.....	121
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	121
Приложение № 1 - Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента;	
Приложение № 2 - Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента;	
Приложение № 3 - Годовая бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности;	
Приложение № 4 - Промежуточная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности;	
Приложение № 5 - Учетная политика.	

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.

Эмитент является публичным акционерным обществом

Полное фирменное наименование Эмитента:

На русском языке - Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

На английском языке - PUBLIC JOINT STOCK COMPANY "TERRITORIAL GENERATING COMPANY № 1"

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

На русском языке - ПАО "ТГК-1"

На английском языке - TGC-1

Место нахождения Эмитента: 198188, Россия, Санкт-Петербург, ул. Броневая д. 6, литера Б

Номера контактных телефонов Эмитента, адрес электронной почты:

Тел.: +7 (812) 688-36-06, факс: +7 (812) 688-34-77

Адрес электронной почты: office@tgc1.ru

Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами: Департамент корпоративного управления, тел.: +7 (812) 688-31-31, 688-32-92

Отдел по работе с акционерами, тел.: +7 (812) 688-35-91

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" ПАО "ТГК-1" раскрывает информацию в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном указанным Положением, начиная с 4 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: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сбербанк"*

Место нахождения: *Россия, 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044030653*

Номер счета: *40702810255000000394*

Корр. счет: *30101810500000000653*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сбербанк"*

Место нахождения: *Россия, 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044030653*

Номер счета: *40702978155000000116*

Корр. счет: *30101810500000000653*

Тип счета: *расчетный ЕВРО*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, 16, корп. 1.*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044030827*

Номер счета: *40702810100000001225*

Корр. счет: *30101810200000000827*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "АБ "РОССИЯ"*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: *40702810309000000005*

Корр. счет: *30101810800000000861*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "АБ "РОССИЯ"*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: *40702810709000000058*

Корр. счет: *30101810800000000861*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "АБ "РОССИЯ"*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: *40702810209000000118*

Корр. счет: *30101810800000000861*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (Публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044030704*

Номер счета: *40702810718010000017*

Корр. счет: *30101810200000000704*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Альфа-Банк"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Альфа-Банк"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчаевская, 27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044030786*

Номер счета: *40702810332000001275*

Корр. счет: *30101810600000000786*

Тип счета: *расчетный*

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "БДО Юникон"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "БДО Юникон"*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *+7 (495) 797-5665*

Факс: *+7 (495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство "Аудиторская палата России"*

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве № 3127

ОРНЗ (основной регистрационный номер записи в реестре СРО): 10201018307

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
2015	2015
2016	2016

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: Тендер, связанный с выбором аудитора в 2016 году, проводился в форме открытого запроса предложений.

Требования к срокам оказания услуг:

Аудит бухгалтерской отчетности ПАО "ТГК-1", подготовленной в соответствии с РСБУ.

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 28 февраля 2017 г.

Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2017 г.

Аудита консолидированной финансовой отчетности Группы "ТГК-1", подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 10 марта 2017 г.

Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2017 г.

Техническое задание на выполнение работ (оказание услуг):

- на проведение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ПАО "ТГК-1" и его дочерней компании ПАО "Мурманская ТЭЦ", подготовленной в соответствии с РСБУ;

- на проведение обязательного ежегодного аудита консолидированной финансовой отчетности Группы "ТГК-1" и финансовой отчетности ПАО "Мурманская ТЭЦ" подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)

В техническом задании указаны сведения:

1) установленные заказчиком требования к качеству, техническим характеристикам товара, работы, услуги, к их безопасности, к функциональным характеристикам (потребительским свойствам) товара, к размерам, упаковке, отгрузке товара, к результатам работы и иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика;

2) место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги;

3) сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота).

Оценка заявок осуществляется с использованием следующих критериев:

Стоимостной критерий: цена договора.

Нестоимостные критерии:

- Качественные характеристики объекта закупки.

- Квалификация Участника запроса предложений, в том числе опыт работы по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской отчетности и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также обеспеченность Участника запроса предложений трудовыми ресурсами определенного уровня квалификации.

Значимость критериев определяется в процентах. Для целей оценки заявок в ходе Запроса предложений критериям оценки присвоена следующая значимость.

№ п/п	Критерий оценки заявок	Значимость критерия оценки
1.	Стоимостной критерий	60%
1.1.	Цена договора	60%
2.	Нестоимостные критерии, в том числе:	40%
2.1.	Качественные характеристики объекта закупки	30%

2.2.	Квалификация участника запроса предложений	10%
	Сумма значимостей критериев оценки	100%

Итоговый рейтинг заявки вычисляется как сумма рейтингов по критериям оценки "Цена договора", "Качественные характеристики объекта закупки" и "Квалификация участника запроса предложений". Рейтинг по критерию представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки заявки по соответствующему критерию, скорректированную на величину значимости критерия оценки. При расчете дробное значение рейтинга округляется до двух десятичных знаков после запятой по математическим правилам округления. Для оценки заявок по каждому критерию оценки используется 100-балльная шкала.

Для нестоимостных критериев предусмотрены показатели и значимость показателей, а также формулы расчета количества баллов.

На основании результатов оценки Заявок участников Комиссия присваивает каждой Заявке порядковый номер в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения Договора. Заявке, в которой содержатся лучшие условия исполнения Договора, присваивается первый номер. В случае, если в нескольких Заявках содержатся одинаковые условия исполнения Договора, меньший порядковый номер присваивается Заявке, которая поступила ранее других Заявок на участие в запросе предложений, содержащих такие же условия.

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

В соответствии с подпунктом 9 пункта 20.1 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится, в том числе вопрос о рекомендациях общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества. Для проверки и подтверждения годовой отчетности Эмитента Общее собрание акционеров Эмитента в соответствии с пунктом 14.4, подпунктом 9 пункта 15.1, пунктом 30.2 Устава утверждает аудитора Эмитента.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего заверченного 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 ПАО «ТГК-1» по РСБУ и МСФО за 2015 год (в том числе НДС) - 6 027 257,10 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) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 2) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов учредителей (участников) аудируемого лица, его руководителя, главного бухгалтера или иного должностного лица, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе 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) аудируемого лица, его руководителем, главным бухгалтером или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе

составление бухгалтерской (финансовой) отчетности;

6) аудиторами, являющимися учредителям (участникам) аудируемого лица, его руководителям, главному бухгалтеру или иному должностному лицу, на которое возложено ведение бухгалтерского учета, в том числе составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов;

7) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся страховыми организациями, с которыми заключены договоры страхования ответственности этих аудиторских организаций;

8) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемых лиц, являющихся кредитными организациями, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства, либо которыми им выдана банковская гарантия, либо с которыми такие договоры заключены руководителями этих аудиторских организаций, либо с которыми такие договоры заключены на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов руководителей этих аудиторских организаций, индивидуальных аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам;

9) работниками аудиторских организаций, являющимися участниками аудиторских групп, аудируемыми лицами которых являются кредитные организации, с которыми ими заключены кредитные договоры или договоры поручительства на условиях, существенно отличающихся от условий совершения аналогичных сделок, либо получившими от этих кредитных организаций банковские гарантии, либо с которыми такие договоры заключены лицами, являющимися близкими родственниками (родители, братья, сестры, дети), а также супругами, родителями и детьми супругов аудиторов, либо если указанные лица являются выгодоприобретателями по таким договорам.

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: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	3 709.43	3 870.77
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.4	0.36
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.15	0.13
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.38	2.21
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	9 729.47	11 638.79
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.43	0.42
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.18	0.18
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.16	0.83
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 2016 года значение показателя производительности труда достигло 11 638 787 руб./чел. Значение данного показателя в 1 квартал 2017 г. составляет 3 870 768 руб./чел. Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 2016г. составляет 0,42 и в 1 квартал 2017 г. – 0,36. Уровень данного показателя в указанных периодах свидетельствует о том, что компания ПАО «ТГК-1» активно использует заемные ресурсы для повышения эффективности своей деятельности. Снижение значения данного показателя в 1 квартал 2017 г. свидетельствует о повышении уровня финансовой устойчивости.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 31.12.2016 г. составил 0,18, на 31.03.2017 г. – 0,13. Снижение значения данного показателя по итогам 1 квартал 2017 года связано с одновременным ростом уровня собственного капитала Общества и частичным погашением привлеченных займов и кредитов.

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 ПАО «ТГК-1» по итогам 2016 года составил 0,83, по итогам 1 квартала 2017 г. – 2,21.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2016 г. и 1 квартал 2017 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: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.	На 31.03.2017 г.
Рыночная капитализация	57 506 773.94	57 583 860.76

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 ПАО Московская Биржа.

В настоящее время торги обыкновенными именными акциями ПАО "ТГК-1" номинальной стоимостью 0,01 рубля проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР, код ценной бумаги (биржевой тикер) TGKA. Акции ПАО "ТГК-1" включены в раздел "Первый уровень".

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	14 624 528.58
в том числе:	
кредиты	10 624 528.58
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 000 000
Краткосрочные заемные средства	8 612 646.38
в том числе:	
кредиты	1 000 586.38
займы, за исключением облигационных	7 500 000
облигационные займы	112 060
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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	8 859 636.28
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	908 713.89
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	5 047 216.76
из нее просроченная	
перед персоналом организации	175 156.08
из нее просроченная	
прочая	2 728 549.54
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: **Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"**

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

Место нахождения: **196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная 73, корп. 2 лит. А**

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Сумма задолженности: **1 211 512.63 тыс. 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%**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ОГК-2"**

Место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корпус 3**

ИНН: **2607018122**

ОГРН: **1052600002180**

Сумма задолженности: **1 348 571.28 тыс. 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: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

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

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

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя

Долгосрочные заемные средства	9 324 841.5
в том числе:	
кредиты	5 324 841.5
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 000 000
Краткосрочные заемные средства	9 756 703.38
в том числе:	
кредиты	2 762 263.38
займы, за исключением облигационных	6 900 000
облигационные займы	94 440
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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	9 066 326.72
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 507 191.49
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	3 820 846.05
из нее просроченная	
перед персоналом организации	163 028.36
из нее просроченная	
прочая	2 575 260.81
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: **Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"**

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

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

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Сумма задолженности: **953 103.6 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): -

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%**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ОГК-2"**

Место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корпус 3**

ИНН: **2607018122**

Сумма задолженности: **1 348 571.28 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): -

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

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 завершленного 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 завершленного 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 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), (месяцев)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,03
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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. 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	10,13
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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства

3. Займ, Договор № ТГК-1/2016 от 24.10.2016	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество "Газпром", Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUB	10 000 000 000 RUB X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUB	6 900 000 000 RUB X 1
Срок кредита (займа), (дней)	246
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,50
Количество процентных (купонных) периодов	3
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)	30.06.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

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:

ПАО «ТГК-1» входит в состав Группы Газпром (контрольный пакет акций ПАО «ТГК-1» принадлежит ООО «Газпром энергохолдинг», 100% долей капитала которого, соответственно, принадлежит ПАО «Газпром»). В связи с этим мероприятия по развитию системы управления рисками ПАО «ТГК-1» проводятся в рамках комплекса мероприятий по внедрению новой общей политики управления рисками Группы Газпром.

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 30.10.2015 г. №2619 утвердил Политику управления рисками ПАО «Газпром» и решением от 26.11.2015 г. №2628 утвердил Положение о системе управления рисками Группы Газпром. В целях реализации новой общей политики управления рисками Группы Газпром в сегменте электро- и теплоэнергетики (как в ПАО «ТГК-1», так и в иных компаниях группы Газпром энергохолдинг) приказом от 22.04.2016 г. №26-ГЭХ утверждена Политика управления рисками ООО «Газпром энергохолдинг» и принято решение о разработке и утверждении на ее основе аналогичных Политик управления рисками в генерирующих компаниях, входящих в группу Газпром энергохолдинг, в том числе – в ПАО «ТГК-1».

На основании вышеуказанных документов Эмитентом разработана для утверждения Советом директоров Политика управления рисками ПАО «ТГК-1».

В связи с вышеизложенным политика Эмитента в области управления рисками соответствует следующим основным моментам политики управления рисками Группы Газпром и политики управления рисками ООО «Газпром энергохолдинг»:

- Эмитент считает рисками все потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных Эмитентом целей;
- Эмитент развивает систему управления рисками – совокупность взаимосвязанных организационных мер и процессов, организационной структуры, локальных нормативных актов и иных документов, методик и процедур (положения, регламенты, стандарты и методические указания), норм корпоративной культуры и действий, предпринимаемых руководством и работниками подразделений ПАО «ТГК-1», а также руководством и работниками дочерних обществ ПАО «ТГК-1» (при принятии их уполномоченными органами соответствующих решений), направленная на обеспечение достаточных гарантий достижения целей и решения задач, а также поддержку руководства и работников подразделений ПАО «ТГК-1» и дочерних обществ ПАО «ТГК-1», при принятии решений в условиях неопределенности;
- Эмитент, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед руководителями и работниками ПАО «ТГК-1» его органами управления.

При формировании и развитии системы управления рисками Эмитент исходит из следующих общих целей и задач:

- Обеспечение разумной уверенности достижения целей и решения задач, повышение устойчивости и эффективности деятельности Эмитента;
- Сокращение числа непредвиденных событий, оказывающих влияние на достижение целей и решение задач, а также более эффективное использование ресурсов;
- Совершенствование процесса принятия решений по реагированию на риски и повышение эффективности использования и распределения ресурсов на мероприятия по управлению рисками;
- Предоставление информации о совокупных рисках ПАО «ТГК-1» и дочерних обществ ПАО «ТГК-1» членам органов управления и контроля, руководству и работникам соответствующих компаний для принятия решений в рамках их полномочий и уровня ответственности;
- Повышение уровня корпоративного управления, укрепление доверия инвесторов и других заинтересованных лиц;
- Обеспечение сохранности активов, а также полноты и достоверности финансовой, управленческой и другой отчетности;
- Обеспечение соблюдения законодательства Российской Федерации и внутренних документов ПАО «ТГК-1» и его дочерних обществ.

Система управления рисками Эмитента организована на основе следующего распределения функций и полномочий между ее основными участниками:

- Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1» осуществляет общий контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками;
- Определено подразделение, на которое возложены функции координатора системы управления рисками;
- Генеральный директор Эмитента получает сводную информацию о наиболее существенных рисках и проведенных мероприятиях по управлению наиболее существенными рисками, и учитывает эту информацию при принятии управленческих решений, а также принимает решения о распределении сфер ответственности между «владельцами риска»;
- Определены «владельцы риска» – должностные лица или подразделения Эмитента, ответственные за организацию управления соответствующим видом риска.

2.4.1. Отраслевые риски

Эмитент, основными производственными активами которого являются ТЭЦ и ГЭС, относится к следующим отраслям электро- и теплоэнергетики:

- Производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ;
- Производство электроэнергии гидроэлектростанциями.

Эмитент осуществляет реализацию произведенной электрической энергии на оптовом рынке (ОРЭМ – оптовый рынок электроэнергии и мощности) и ориентирован на реализацию произведенной тепловой энергии на розничном рынке (прямая продажа тепловой энергии предприятиям и домохозяйствам (частным лицам), являющимися конечными потребителями тепловой энергии, с осуществлением прямых расчетов, без посредников (предприятий сферы ЖКХ и организаций, оказывающих услуги платежных агентов и услуги биллинга – осуществления расчетов стоимости потребленной энергии и изготовления квитанций).

Так как среднегодовая доля выручки от продажи электроэнергии и мощности гидроэлектростанций составляет около 25% от общей выручки Эмитента, степень зависимости Эмитента от рисков, характерных для отрасли генерации электрической энергии на ГЭС, существенно ниже степени зависимости от отраслевых рисков, которым подвержены генерирующие компании – владельцы ТЭЦ.

Тепловая энергия, произведенная на ТЭЦ и иных теплогенерирующих мощностях Эмитента, продается на рынках отдельных городов Северо-Западного федерального округа Российской Федерации. Подавляющая часть произведенной Обществом электрической энергии продается на оптовом рынке Российской Федерации.

Основным отраслевым риском в секторе производства и продажи тепловой энергии в России, наиболее значимым для Эмитента, стал риск непоступления денежных средств, фактически уплаченных домохозяйствами (частными лицами – собственниками или арендаторами жилых помещений в многоквартирных домах) за потребленную тепловую энергию (отопление и горячую воду), из-за задержек (нецелевого использования) этих платежей посредниками. По оценкам Эмитента, задолженность по оплате единых квитанций, содержащих в том числе плату за потребленную тепловую энергию (отопление и горячую воду), имеют в Санкт-Петербурге всего 2% владельцев (арендаторов) квартир, то есть существенный рост просроченной дебиторской задолженности связан с деятельностью посредников.

Изъяны нормативной базы и «непрозрачность» системы обработки платежей частных лиц в сфере ЖКХ способствуют нецелевому использованию посредническими организациями средств, перечисляемых физическими лицами в рамках общего счета (в том числе – начисленных в связи с использованием тепловой энергии).

Эмитент оценивает уровень указанного риска как средний.

В целях управления указанным отраслевым риском Эмитентом предпринимаются следующие меры:

- На уровне группы Газпром энергохолдинг оказывается необходимое информационное содействие разработке и рассмотрению в установленном порядке законопроектов, предусматривающих переход к прямым платежам от конечных потребителей ресурсоснабжающим организациям;
- Проводятся переговоры с товариществами собственников жилья и органами власти Санкт-Петербурга о добровольном переводе отдельных домов на прямые платежи за тепловую энергию;

- Завершен переход на прямые платежи в Петрозаводске и в других городах, в которых Эмитент осуществляет продажу тепловой энергии (это позволило снять проблему посредников и снизить объем просроченной дебиторской задолженности);

В целях выработки необходимых мер и содействия частным лицам – конечным потребителям тепловой энергии Эмитентом созданы Департамент по сбыту тепловой энергии и центры по работе с потребителями в городах, в которых ПАО «ТГК-1» продает тепловую энергию.

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

По операциям на внутреннем рынке:

- 1) Риски, связанные с зависимостью спроса на электрическую и тепловую энергию, как от сезонных факторов, так и от неустойчивых текущих погодных условий (в частности – от сложности точного прогнозирования длительности отопительного сезона и температур);
- 2) Риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих российский оптовый рынок электроэнергетики, оплаты электрической мощности, функционирования оптового рынка электрической энергии и теплоэнергетики 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 как основное топливо (дочернее общество ПАО «Мурманская ТЭЦ» и Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1», соответственно).

5) 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, что приведет к снижению спроса на генерацию в первой ценовой зоне.

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

7) Риск технологических нарушений (аварий) на остающемся в эксплуатации старом оборудовании (несмотря на проведенную значительную работу по капитальному строительству и ввод в эксплуатацию современного оборудования, полностью вывести из эксплуатации устаревшее оборудование пока не удастся).

По операциям на внешнем рынке:

Эмитент осуществляет и планирует в будущем осуществлять экспортные поставки электроэнергии в Финляндию и Норвегию, при этом доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна (за 2016 год – 2,82%).

На объем экспорта электрической энергии оказывает существенное влияние конъюнктура цен на рынке электрической энергии стран Скандинавии (Nord Pool).

Прямые поставки электрической энергии на экспорт могут осуществляться только от ГЭС ПАО «ТГК-1», расположенных в приграничных районах и связанных линиями электропередачи с соседними странами.

При совершении операций экспорта электроэнергии на внешний рынок отраслевые риски Эмитента выражаются в следующем:

- Риски негативного изменения (неблагоприятного толкования «пробелов») в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ;

- Нестабильность курса евро к рублю (при снижении курса вероятность достижения порога рентабельности увеличивается);

- Риски выхода из строя экспортных линий электропередачи (нет дублирования) и оборудования, позволяющего экспортировать электроэнергию в условиях, когда энергосистемы России и Финляндии несинхронизированы (В России частота переменного тока – 50 Гц, в Финляндии – 60 Гц).

В Финляндии ведется строительство АЭС «Ханхикиви» (с участием российской госкорпорации «Росатом»). Плановый срок введения АЭС в эксплуатацию (начало поставок электроэнергии в энергосистему Финляндии) – 2024 год, после чего экспорт электроэнергии в Финляндию из России может сократиться.

Эмитент оценивает указанные выше отраслевые риски при совершении экспортных операций в Финляндию и Норвегию (на рынок Nord Pool) до 2024 года как низкие, с 2024 года – как средние. При этом, значимость указанных выше рисков Эмитент оценивает как низкую.

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

Внутренний рынок:

Основной составляющей расходов Эмитента являются расходы на приобретение природного газа (основное топливо для большинства ТЭЦ Эмитента).

Эмитент предполагает, что государство продолжит практику увязанного регулирования как предельных тарифов на природный газ, так и предельных тарифов на тепловую энергию, продаваемую населению (устанавливаются органами тарифного регулирования субъектов РФ, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность по производству и продаже тепловой энергии).

С учетом того, что Группа Газпром является основным поставщиком природного газа в России, Эмитент входит в состав Группы Газпром и является гарантированным покупателем с хорошим финансовым положением, отрасль электро- и теплоэнергетики является основным потребителем природного газа, а вероятность отказа государства от тарифного регулирования продаж природного газа промышленным потребителям оценивается как низкая, риски установления Эмитенту завышенных (экономически необоснованных) цен на закупаемый природный газ оцениваются как маловероятные.

Эмитент находится на завершающей стадии реализации инвестиционной программы и не связан с рисками резких колебаний стоимости вновь приобретаемого оборудования иностранного производства, цена которого была выражена в иностранной валюте – основное оборудование либо установлено, либо уже поставлено для установки.

Эмитентом проводится комплекс мероприятий, направленных на снижение зависимости процесса технического обслуживания и сервиса нового основного оборудования от фактора резких колебаний валютных курсов.

Генерирующими компаниями проводятся переговоры с государственными органами и Советом рынка об учете фактора подорожания сервисного обслуживания из-за роста валютных курсов в модели ДПМ. В случае успеха указанных переговоров соответствующий рост расходов Эмитента будет компенсирован за счет увеличения поступлений по ДПМ.

Эмитент оценивает уровень указанных выше рисков как средний.

Кроме того, имеется риск неполного учета динамики цены на значимые элементы себестоимости вырабатываемой Эмитентом тепловой энергии при установлении государством предельных тарифов на тепловую энергию, реализуемую населению и организациям сферы ЖКХ, обслуживающим население.

Существующая система ценообразования дает возможность искусственного сдерживания тарифов на тепловую энергию органами исполнительной власти субъекта РФ, осуществляющими функции государственного регулирования тарифов. Имеются риски установления предельного размера тарифов на тепловую энергию, не компенсирующего в полной мере фактический рост стоимости сырья, материалов, услуг, приобретаемых Эмитентом.

По мнению Эмитента, влияние всех указанных рисков на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам имеет среднюю значимость, так как основная часть себестоимости Эмитента зависит от природного газа, предельный тариф на который также регулируется государством и при изменении (увеличении) которого соответственно меняются (увеличиваются) предельные тарифы на тепловую энергию.

В целях снижения зависимости Эмитента от указанных выше рисков:

- В Группе Газпром энергохолдинг развивается собственное бизнес-направление сервиса основного и вспомогательного энергетического оборудования. Расходы на оплату сервисных услуг соответствующих профильных предприятий не имеют привязки к динамике валютных курсов, так как их штат формируется из отечественных специалистов;
- С поставщиками услуг по сервисному сопровождению основного оборудования проводятся переговоры в целях снижения уровня зависимости стоимости оказываемых ими услуг от динамики валютных курсов;
- Эмитент ориентирован на осуществление более долгосрочных закупок соответствующих услуг, что позволяет ограничить прирост их стоимости;
- В рамках реализуемой Группой Газпром энергохолдинг программы импортозамещения приоритет при приобретении нового оборудования отдается отечественным производителям. В настоящее время сформирован круг отечественных поставщиков основного и вспомогательного оборудования, что позволяет осуществлять его закупки в российских рублях, без последующей частичной зависимости сервисного обслуживания от динамики валютных курсов.
- Эмитент повышает операционную эффективность за счет реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.).

Внешний рынок:

Электроэнергия, экспортируемая Эмитентом в Финляндию и Норвегию, производится на ГЭС, расположенных на территории Российской Федерации. Так как ГЭС преобразует в электрическую энергию механическую энергию воды, которая не является платным сырьем, наиболее значимыми факторами себестоимости являются расходы на обновление основного оборудования и поддержание в рабочем состоянии плотин и иных гидротехнических сооружений в зоне ответственности Эмитента. Так как новое основное оборудование, которое устанавливалось на ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС, преимущественно, было произведено российскими производителями, указанные выше компоненты себестоимости в большей мере зависят от внутрироссийских инфляционных процессов, чем от динамики валютных курсов и внутренних факторов ценообразования на рынках стран Скандинавии, в которые Эмитент осуществляет экспорт электроэнергии.

Более вероятно прекращение экспортных операций Эмитента из-за ценовых факторов на внешнем рынке (низкая цена электрической энергии на рынке стран Скандинавии (Nord Pool), чем из-за роста внутренней инфляции в

России. В случае реализации маловероятного сценария (достижение предела рентабельности экспорта электроэнергии из-за высокой внутренней инфляции) прекращение экспорта электроэнергии в Финляндию и Норвегию из-за низкой доли экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки электроэнергии Эмитентом значимо не повлияет на деятельность и финансовое положение Эмитента и его способность исполнять свои обязательства по ценным бумагам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Общество зарегистрировано и осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена общим страновым рискам, характерным для любого бизнеса в Российской Федерации.

Деятельность по экспорту электрической энергии в страны Скандинавии в общем объеме выручки Общества от основной деятельности составила в 2016 году – 2,82%. В связи с этим, Эмитент считает свою основную деятельность и финансовое положение нечувствительными к страновым рискам стран Скандинавии.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в Российской Федерации:

В 2014 году возросли экономические и геополитические риски, а также был введен режим санкций со стороны США, ЕС и других стран в отношении некоторых российских компаний. Санкции приобрели широкий характер так как были введены в отношении отдельных значимых отраслей или направлений экономической деятельности, а также в 2015 – 2016 годах фактически распространились на дочерние и иные контролируемые юридические лица, связанные с компаниями, включенными в санкционный список.

Общестрановым риском России остается зависимость от конъюнктуры мировых рынков углеводородов (нефти и природного газа). В связи с тем, что договоренность стран-членов ОПЕК, к которым также присоединилась Россия, о снижении объема добычи нефти фактически выполнена, уровень цен на нефть марки Brent с 4 квартала 2016 года составляет 50-56 долл. США за баррель.

Продолжается снижение ВВП, однако темпы снижения валового внутреннего продукта постепенно сглаживаются. По данным Министерства экономического развития РФ за 2015 год ВВП снизился на 3,7%, за 2016 год это снижение составило 0,6%. Индекс промышленного производства за 2015 год сократился на 3,4%, а за 2016 год годовые темпы снижения сократились до 1,1

За 2015 год индекс потребительских цен составил 112,9, за 2016 год он снизился до 105,4.

Таким образом, начавшиеся в конце 2014 года негативные экономические процессы прошли пиковую стадию падения и в настоящее время наблюдается снижение темпов экономического спада. В случае долгосрочной стабилизации текущей экономической ситуации в России это состояние можно будет охарактеризовать как стагнацию.

Частичная стабилизация экономической ситуации подтверждена также независимыми международными рейтинговыми агентствами. Так, ряд рейтинговых агентств (S&P в сентябре и Fitch в октябре 2016 года) изменили прогнозы по своим кредитным рейтингам с негативного на стабильный. При этом S&P оставил рейтинг на спекулятивном уровне BB+, а Fitch – на инвестиционном уровне BBB-.

При осуществлении своей деятельности в 2016 году Эмитент исходил из сценария неустойчивого общего состояния российской экономики, которая может как перейти в затяжную стагнацию, так и выйти на тренд постепенной стабилизации.

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, хотя потери имеются.

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 ПАО «ТГК-1» и на должностных лиц ПАО «ТГК-1» напрямую не распространяются. Эмитент не осуществляет деятельность в Крыму, поэтому маловероятно распространение планируемых рядом стран дополнительных санкций на деятельность Эмитента. Эмитент не предполагает, что какая-либо значимая часть основной операционной деятельности будет прекращена из-за санкций.

При этом возможное введение дополнительных санкций против секторов российской экономики, таких как сектор финансовых услуг, ограничений на бизнес-контакты с зарубежными партнерами Эмитента, либо расширение ограничений на зарубежное финансирование деятельности предприятий – членов Группы Газпром, к которым относится Эмитент, может негативно отразиться на операциях Эмитента и, возможно, на прибыльности его деятельности.

Эмитент зависит от возможности рефинансирования ранее привлеченных заимствований, при этом организовано устойчивое взаимодействие с российскими кредитными организациями и ПАО «Газпром».

Переход ряда стран к «секторальным» санкциям в отношении России и угроза постоянного усиления санкций создают риски отказа производителей – резидентов соответствующих стран от будущих поставок высокотехнологичного энергетического оборудования. В целях управления указанными рисками группа Газпром энергохолдинг, в состав которой входит Эмитент, активизировала работу по снижению зависимости сервисного и ремонтного обслуживания от иностранных поставщиков газотурбинного оборудования.

В связи с завершением основной части инвестиционной программы (введением в эксплуатацию новых мощностей по договорам ДПМ (договор предоставления мощности)), Эмитент не связан с риском отказа от поставок уже оплаченного дорогостоящего основного оборудования.

Бизнес Общества менее чувствителен к общему ухудшению ситуации в российской экономике, чем бизнес предприятий, ориентированных на потребительский спрос. По данным Минэкономразвития РФ, годовой объем потребления электрической энергии в 2015 году оказался на уровне 2014 года. Снижение потребления электроэнергии за 2015 год составило всего 0,1%. За 2016 год рост потребления электроэнергии составил 1,7%, что благоприятно для бизнеса Эмитента.

В связи с вышеизложенным, Эмитент оценивает уровень общестранового риска и связанных с ним рисков возможного влияния санкций на Эмитента как средний.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в регионе (региональные риски):

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия).

С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для ПАО «ТГК-1» 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, в которых расположены электростанции Общества). Указанная 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. Так, по данным ОАО «СО ЕЭС», в 2015 году снижение потребления электрической энергии на Северо-Западе составило 0,5%, то в 2016 году потребление электрической энергии выросло на 2,9%.

Эмитент осуществляет периодический мониторинг экономической ситуации в регионах, в которых осуществляет свою деятельность, в целях оценки регионального риска и реагирования на него.

Индекс промышленного производства в Санкт-Петербурге за январь-ноябрь 2016 года вырос на 3,6%. Среди производств, испытавших наиболее значительный рост, следует отметить производителей пищевых продуктов, напитков и табака. Подтверждением стабильной экономической ситуации в Санкт-Петербурге стало подтверждение кредитных рейтингов Санкт-Петербурга международным рейтинговым агентством Fitch Ratings в октябре 2016 года на уровне «BBB-» (то есть на уровне России), что является редкостью для субъектов Российской Федерации.

Индекс промышленного производства Ленинградской области за январь-ноябрь 2016 года вырос на 3,5% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В связи с этим Эмитент оценивает региональный риск Ленинградской области как колеблющийся между низким и средним.

Индекс промышленного производства Республики Карелия в январе-марте 2016 года вырос на 5,5%. Так как региональная экономика в существенной части сформирована за счет деревообработки и экспортных поставок древесины, получившей преимущества из-за роста курса евро по отношению к рублю, а отраслевая структура экономики недостаточно развита, Эмитент изменил оценку регионального риска Республики Карелия: за счет определенного снижения уровня риска он оценен как колеблющийся между низким и средним.

Индекс промышленного производства в Мурманской области в январе-августе 2016 года индекс снизился на 0,9% относительно аналогичного периода 2015 года. Рост промышленного производства в 2015 году в регионе был связан с высокой долей производства, ориентированного на экспорт. На долю Мурманской области приходится все производство апатитового и нефелинового концентратов в стране, 45% общероссийского объема никеля, 10% железорудного концентрата, 7% рафинированной меди, 16,2% – улова рыбы. Широким спросом на внутреннем и мировом рынках пользуется продукция цветной металлургии региона - никель, медь, алюминий. На территории области расположены 4 морских порта, что позволяет организовать экспортные перевозки крупнотоннажных грузов. Из-за географического фактора – расположением электростанций филиала «Кольский» Общества в одной географической зоне с Кольской АЭС и недостаточно мощными электросетями между Мурманской областью и иными регионами России – сохраняется эффект «запертых избыточных мощностей». В связи с этим оценка региональных рисков Эмитентом оставлена на среднем уровне.

С точки зрения продажи тепловой энергии основным для Общества 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 год численность составляла 5 028 тысяч человек, в 2015 году она достигла 5 191 тыс. человек. В случае негативного варианта развития ситуации (вступления ряда регионов Северо-Запада, тяготеющих к Санкт-Петербургу, в стадию длительной стагнации, возможна экономическая миграция в Санкт-Петербург, что также может стимулировать рост потребления тепловой энергии в районах массовой многоэтажной застройки).

Высокий уровень экономического развития, восстановившийся рост численности населения и активная застройка жилых кварталов на окраинах города в зонах теплоснабжения Эмитента формируют стабильный спрос на производимую Эмитентом тепловую энергию.

Особенностью рынка Санкт-Петербурга стало наращивание задолженности по поставленной тепловой энергии предприятиями сферы ЖКХ, контролируемые администрацией Санкт-Петербурга и недостаточная эффективность предпринимаемых мер со стороны местных органов власти для предотвращения дальнейшего роста просроченной задолженности.

Эмитент оценивает региональные риски рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга как сравнительно низкие.

Эмитент осуществляет также генерацию и поставку тепловой энергии в городах Петрозаводск (Республика Карелия), Апатиты и Кировск (Мурманская область). Кроме того, дочернее общество ПАО «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 указанных городах (по сравнению с Санкт-Петербургом) и более длительного отопительного сезона в Республике Карелия и Мурманской области Эмитент проводит компенсирующие мероприятия, в частности – в указанных регионах были отработаны процедуры получения прямых платежей от конечных потребителей тепловой энергии. 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 электроэнергии на ТЭЦ и ГЭС. В связи с этим осуществляется комплекс мер по реализации этих преимуществ на рынке РСВ (рынок на сутки вперед).

Эмитент осуществляет периодический мониторинг ситуации в отношении странового риска Российской Федерации и региональных рисков 2 субъектов РФ, в которых осуществляет свою деятельность (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия). Это позволяет заблаговременно выявить негативные тенденции, требующие принятия каких-либо управленческих решений. Эмитент признает страновой и региональный риски неуправляемыми, но Обществом будут предприниматься все возможные шаги для реагирования в соответствии с изменениями текущей ситуации.

Эмитент осуществляет свою деятельность на Северо-Западе России, удаленном от южных и юго-восточных районов России, близких к районам вооруженных конфликтов, однако в случае возникновения военных конфликтов Эмитент несет риск повреждения основного оборудования и инфраструктуры (в том числе – риски повреждения гидротехнических сооружений).

Риски введения чрезвычайного положения и забастовок, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Эмитента, оцениваются как маловероятные. Регионы, в которых расположены объекты Эмитента, характеризуются высоким уровнем социальной стабильности. В отдельных случаях объекты ПАО «ТГК-1», прежде всего – ГЭС, удаленные от основных городов соответствующих регионов России, являются градообразующими и работники электростанций заинтересованы в поддержании их нормального функционирования.

2.4.3. Финансовые риски

Эмитент подвержен процентным рискам (рискам, связанным с изменением рыночного 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). По обязательствам Эмитента, по мере их рефинансирования или в соответствии с условиями по пересмотру процентных ставок, имеющимися по отдельным облигационным выпускам (кредитам), осуществляется пересмотр уровня процентной ставки в соответствии с изменением рыночного уровня.

В связи с тем, что тенденция роста уровня процентных ставок на рынке заимствований в российских рублях была своевременно спрогнозирована Эмитентом, были проведены мероприятия по снижению 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.

Эмитент не осуществляет операции хеджирования процентного риска в отношении процентного гэпа по денежным средствам в рублях.

Часть заимствований, 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.

Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом руководством Эмитента рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования.

Предусмотренное привлечение биржевых облигаций, предусматривающие долгосрочный график их погашения с прозрачными, прогнозируемыми условиями в отношении изменения процентной ставки, также позволит улучшить управляемость процентного риска.

Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к процентным рискам как средний.

ПАО «ТГК-1» стремится к уменьшению уровня валютных рисков в связи с проводимой политикой поддержания открытой валютной позиции на минимально возможном уровне. В последние периоды валютная позиция Эмитента – отрицательна в связи с тем, что часть заимствований осуществлена в ЕВРО. Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к валютным рискам как средний.

Для снижения валютных рисков Эмитент размещает часть денежных средств на валютных депозитах для выплаты валютных обязательств, диверсифицирует валютные депозиты и стремится увеличивать долю операционных и капитальных затрат, номинированных в рублях, что позволяет обеспечивать их покрытие рублевыми доходами.

Макроэкономические условия прогнозируются на стадии формирования бизнес-плана Общества 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 прогнозирования негативного изменения курса Эмитент готов оперативно осуществить замещение валютного

кредита открытыми, но не использованными лимитами кредитных линий в рублях (большинство из них сохранилось с процентной ставкой, приемлемой для Эмитента).

Рост уровня инфляции в условиях ограниченных возможностей по повышению тарифов может оказать негативное влияние на уровень прибыли Эмитента, которая, в свою очередь, напрямую влияет на выплаты по ценным бумагам.

В связи с этим критическим уровнем инфляции для Эмитента будет уровень гиперинфляции (годовой темп роста цен более 30% в год). Так как усилия финансовых регуляторов (Банка России и Правительства РФ) ориентированы на удержание инфляции, указанный сценарий маловероятен и рассматривается в рамках стресс-тестирования.

Эмитентом в течение ряда лет реализуется программа повышения операционной эффективности, которая позволяет снизить непроизводительные расходы и, таким образом, частично снизить чувствительность Эмитента к инфляционным процессам.

Риск роста процентных ставок – в течение 2014 года российская экономика столкнулась с последовательным увеличением Банком России ключевой ставки более чем в три раза с уровня 5,5% годовых до уровня 17,0% годовых, вызванным ростом инфляции в России. В течение 2015-2016 годов и 1 квартала 2017 года Банк России несколько раз снижал ключевую ставку до текущего уровня 9,75% годовых. Изменение ключевой ставки отражается на стоимости нового заемного финансирования, привлекаемого заемщиками на российском финансовом рынке. Общество оценивает вероятность повышения ключевой ставки ЦБ как низкую.

2.4.4. Правовые риски

Основные правовые риски для Общества – это риски негативного для деятельности Общества изменения законодательства РФ. В первую очередь к ним относятся изменения налогового, гражданского или природоохранного законодательства, которые могут оказать негативное влияние на деятельность 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 требований, правил и рекомендаций государственных органов, осуществляющих производственно-технический надзор. Чувствительность Общества, как производственно-технической компании, эксплуатирующей технически сложные объекты, относящиеся к опасным, к таким изменениям – существенная. В целях оценки рисков изменения законодательства осуществляется систематический обзор и анализ изменений действующего законодательства РФ и контроль за своевременным реагированием на вступившие в силу изменения законодательства.

Риски, связанные с:

- **изменением валютного регулирования:**

Внутренний рынок:

Валютные отношения в РФ регулируются Федеральным законом от 10.12.2003 года №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», который в целом направлен на либерализацию валютного регулирования в РФ.

В настоящее время наблюдается тенденция ужесточения контроля со стороны Банка России за деятельностью уполномоченных банков, что, в свою очередь, может повлечь риски по ужесточению валютного регулирования для субъектов хозяйственной деятельности, что, следовательно, может оказать неблагоприятное влияние на деятельность компании. При этом Эмитент предпринимает необходимые шаги для минимизации указанных рисков. Таким образом, деятельность Общества может быть подвержена рискам изменения валютного регулирования и валютного контроля, однако степень такой подверженности минимальна.

Внешний рынок:

Эмитент осуществляет операции на внешнем рынке (экспорт электроэнергии) с использованием агентских услуг. Эмитент не ведет самостоятельную деятельность в Финляндии и Норвегии, не открывает счета в иностранных банках что позволяет минимизировать свою зависимость от валютного законодательства указанных стран.

- **изменением налогового законодательства:**

Внутренний рынок:

В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс («НК РФ»), ряд законов и нормативно-правовых актов, регулирующих различные налоги федерального и регионального уровней. Общество относится к числу крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющих уплату федеральных, региональных и местных налогов. Деятельность Общества построена на принципах добросовестности и открытости информации для налоговых органов.

При этом, нормативно-правовые акты федерального и регионального уровней, устанавливающие соответствующие налоги и сборы, подвержены частым изменениям, неоднозначному толкованию и правоприменению, как со стороны судебных органов, так и со стороны регулирующих органов. Более того, различные государственные министерства и ведомства (Министерство финансов, Федеральная налоговая служба ее территориальные органы, и прочие) зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов налогообложения, что создает неопределенность в деятельности коммерческих организаций. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования (например, таможенные процедуры и валютный контроль) находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

Для минимизации налоговых рисков в части трансфертного ценообразования Обществом проводится работа по мониторингу соответствия цен, применяемых в сделках с взаимозависимыми лицами рыночному уровню, по выявлению сделок, являющихся контролируруемыми в соответствии с НК РФ.

Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Внешний рынок:

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества в связи с минимальным объемом операций экспорта электрической энергии.

- изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Внутренний рынок:

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и размера или порядка уплаты таможенных платежей на внутреннем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества в связи с отсутствием соответствующих операций Общества.

Внешний рынок:

Риски не оказывают существенного влияния на деятельность Общества в связи с минимальным объемом операций экспорта электрической энергии.

- изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Внутренний рынок:

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 Общества поставленным требованиям.

Данный риск не является существенным для Общества, поскольку на постоянной основе ведется реестр действующих лицензий, отслеживаются изменения требований по лицензированию.

Внешний рынок:

На обозримую перспективу имеются действующие межправительственные соглашения в отношении использования природных ресурсов, не предусматривающие прекращения деятельности Эмитента по выработке электроэнергии, которые соблюдаются Эмитентом в полном объеме.

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

В судебной практике Российской Федерации также не произошли изменения по вопросам лицензирования, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности Общества, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

- другими нормативными рисками:

Общество внимательно отслеживает эти возможные инициативы, чтобы обеспечить минимальное негативное влияние на свой бизнес в случае их утверждения, а также в целях своевременной подготовки необходимых мероприятий.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Учитывая особенности оказываемых Обществом услуг по производству и реализации тепло- и электроэнергии, 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 эмитента, 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 2016 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.

При разработке новой Стратегии развития Общества на перспективу планируется сконцентрироваться на повышении эффективности уже существующих генерирующих мощностей. Такой подход позволит сохранить Обществу конкурентоспособность при росте предложения на рынке тепло- и электроэнергетики при ограниченном спросе.

Действующие 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.

Оценка стратегических рисков осуществляется на трех уровнях – менеджмент Общества, Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям и Наблюдательный совет 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 Эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент 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 деятельности эмитента.

Общество в своей деятельности стремится избегать высокорисковых сценариев развития. Все это, в совокупности, позволит в дальнейшем снизить уровень стратегического риска.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе связанные с:

- текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент;

Риски, связанные с текущими судебными процессами, оцениваются как незначительные. Большая часть судебных процессов, в которых участвует Общество – это судебные процессы с должниками по тепловой энергии, которые обоснованно решаются судебными органами в пользу Общества и не рассматриваются как составная часть значимых рисков ПАО «ТГК-1».

- отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);

Основными для Общества являются лицензии на право использования водных ресурсов (обязательны для осуществления производства электроэнергии на гидроэлектростанциях).

В связи с тем, что Эмитент проводит комплекс природоохранных мероприятий, соответствующий современным международным стандартам экологического менеджмента (в том числе в области защиты ресурсов водных объектов), Эмитент оценивает вероятность отказа продления соответствующих лицензий как низкую.

- возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента;

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, могут реализоваться в случае, если Общество своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству.

Обществом не предпринимаются действия, которые могли бы привести дочерние общества к убыткам и банкротству. Обществом предпринимаются необходимые меры по экономически обоснованной поддержке деятельности дочерних обществ.

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

Риски, связанные с возможной потерей потребителей электроэнергии (тепловой энергии), на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи электроэнергии (тепловой энергии), оцениваются как низкие.

ПАО «ТГК-1» оценивает спрос на электрическую энергию как устойчивый. В связи с тем, что реализация электрической энергии осуществляется через открытый рынок, ПАО «ТГК-1» чувствительно не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре рынка.

Спрос на тепловую энергию, производимую Эмитентом, является устойчивым в связи с тем, что необходимость централизованного теплоснабжения определена техническими характеристиками многоэтажных жилых домов. Эмитент является поставщиком наиболее дешевой тепловой энергии во всех субъектах РФ, где осуществляет свою деятельность. В связи с этим при принятии экономически обоснованных решений отказ управляющих компаний / ТСЖ от тепловой энергии, производимой Эмитентом, маловероятен. Переход потребителей на другие источники тепловой энергии ограничен либо инфраструктурой тепловой сети, либо необходимостью больших капиталовложений в создание альтернативных источников тепловой энергии.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, могут реализоваться в случае, если Общество своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое дочернее общество к убыткам или банкротству.

Наиболее значимым дочерним Обществом является АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». ПАО «ТГК-1» не был инициатором принятия на Совете директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» каких-либо решений, которые могли бы привести к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения убытков, оценивается Эмитентом как низкая.

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: *Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **01.08.2016**

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **01.08.2016**

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

Наименования таких юридических лиц:

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2" (ОАО "ТГК-2"); Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №11" (АО "ТГК-11"); Открытое акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)" (ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"; Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №14" (ПАО "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

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

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

Дата введения наименования: **25.03.2005**

Основание введения наименования: *Государственная регистрация юридического лица*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата государственной регистрации: **25.03.2005**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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.

01 августа 2016 года Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" было переименовано в Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" для приведения в соответствие с действующим законодательством. Смена организационно-правовой формы компании отражена в новой редакции Устава, утвержденной 20 июня 2016 года годовым Общим собранием акционеров и зарегистрированной 1 августа 2016 в установленном законодательством порядке.

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, ПАО "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) 688-36-06

Факс: +7 (812) 688-34-77

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; <http://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263>

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: *+7 (812) 688-31-91*

Факс: *+7 (812) 688-35-95*

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 "Невский"*

Место нахождения: *199026, Санкт-Петербург, Кожеевская линия, д. 33*

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Воробьев Алексей Иосифович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Филиал "Кольский"*

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

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Назаров Станислав Валентинович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Филиал "Карельский"*

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

Дата открытия: *25.03.2005*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Белов Валерий Владимирович*

Срок действия доверенности: *31.12.2017*

Наименование: *Представительство ПАО "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
35.11

Коды ОКВЭД
35.11.1

35.11.2
35.12
35.13
35.14
35.22
35.30.1
35.30.11
35.30.14
35.30.2
35.30.3
35.30.4
35.30.5

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: *тыс. руб.*

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

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	38 665 865.3	43 956 494
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	59.3	59

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	12 268 106.7	12 883 931.4
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	51.5	52.2

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

За 2016 года выручка Эмитента от производства и реализации электрической энергии и мощности увеличилась на 13,7% по сравнению с 2016 годом и составила 43 956,5 млн руб. Выручка от продажи электроэнергии увеличилась на 5,6% и составила 28 770,8 млн рублей. Выручка от реализации мощности увеличилась на 13,7% и составила 42 569,1 млн рублей.

За 3 месяца 2017 года выручка Эмитента от производства и реализации электрической энергии и мощности увеличилась на 5,0% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года и составила 12 883,9 млн руб. Выручка от продажи электроэнергии уменьшилась на 4,0% и составила 7 768,7 млн рублей. Выручка от реализации мощности увеличилась на 4,0% и составила 12 428,9 млн рублей.

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

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	26 117 565.1	30 177 926.3
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	40.1	40.5

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду	11 500 316.5	11 687 941.2

хозяйственной деятельности, тыс. руб.		
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	48.2	47.4

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

Выручка от реализации тепловой энергии за 2016 выросла на 15,5% до 30 177,6 млн рублей.

Выручка от реализации тепловой энергии за 3 месяца 2017 выросла на 1,6% до 11 687,9 млн рублей.

В рамках своей работы ПАО "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	2015	2016
Сырье и материалы, %	1.1	1.1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.7	20.8
Топливо, %	39.9	41.7
Энергия, %	9.4	9.2
Затраты на оплату труда, %	7.1	6.6
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.4	0.5
Отчисления на социальные нужды, %	1.7	1.6
Амортизация основных средств, %	13.4	12.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.4	1.6
Прочие затраты, %	4.8	4.6
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 (пояснить), %	4.7	4.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	108.6	114.5

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.5	0.5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	16.6	17.8
Топливо, %	50.6	46.5
Энергия, %	9.3	9.6
Затраты на оплату труда, %	5.6	5.4
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.3	2.5
Отчисления на социальные нужды, %	1.4	1.4
Амортизация основных средств, %	10.3	10.6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.4	1.6
Прочие затраты, %	4	4.1

амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.005
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0.001	0.002
иное (пояснить), %	3.9	4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	125.7	123.8

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 с учетом изменений и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения: ***190000, Санкт-Петербург г, Галерная ул., д. 20-22, лит. А***

ИНН: ***7838056212***

ОГРН: ***1167847278180***

Доля в общем объеме поставок, %: ***80.57***

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 2016 году по сравнению с 2015 годом средние расчетные цены на газ увеличились на 4,6%. Повышение обусловлено повышением тарифов, устанавливаемых ФАС России.

Тарифы и услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПб» устанавливаются Комитетом по тарифам СПб. Повышение тарифов производилось с 01.07.2016 г. на 12 % (предыдущие тарифы были установлены с 01.07.2015 г.).

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

Импортные поставки отсутствуют.

За 3 мес. 2017 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения: ***190000, Санкт-Петербург г, Галерная ул., д. 20-22, лит. А***

ИНН: ***7838056212***

ОГРН: ***1167847278180***

Доля в общем объеме поставок, %: ***80.24***

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего

отчетного периода не было.

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:

Реализация электроэнергии и мощности

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 1 квартал 2017 года составил 7 564,0 млн кВтч., что на 5,5% меньше, чем за аналогичный период 2016 года.

Сводные данные о выработке электроэнергии ПАО «ТГК-1» (млн. кВтч)

	1 квартал 2016	1 квартал 2017	Изменение
Филиал «Невский»	5 099,5	4 850,3	-4,9%
Филиал «Карельский»	1 089,9	931,7	-14,5%
Филиал «Кольский»	1 803,3	1 775,1	-1,6%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	7 986,7	7 557,1	-5,4%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7,5	6,8	-8,8%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7 994,2	7 564,0	-5,5%

Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях сократилась в связи с рыночной конъюнктурой на 6,5%, гидроэлектростанциями – на 3,8% (за счет меньшей водности на филиалах «Кольский» и «Карельский»).

Выручка от реализации электроэнергии

	1 квартал 2016		1 квартал 2017	
	Реализация (млн кВт·ч)	Выручка (млн руб.)	Реализация (млн кВт·ч)	Выручка (млн руб.)
РД	1 423,4	711,9	1 473,1	750,6
РСВ	6 928,4	6 911,9	6 119,7	6 286,6
БР	243,5	152,9	424,9	276,5
Экспорт	128,7	291,6	281,1	424,5
Розница	17,1	26,1	18,2	30,5
ИТОГО	8 741,0	8 094,4	8 317,0	7 768,7

Выручка от реализации мощности

	1 квартал 2016		1 квартал 2017	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн руб.)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн руб.)
РД	1 387,4	466,2	1 494,4	518,8
ДПМ	1 149,2	2 513,0	1 210,0	3 457,9
Вынужденные	895,4	386,9	902,5	381,8
КОМ	2 150,7	807,6	1 561,7	609,3
ИТОГО	0,0	0,0	379,5	147,4

Структура реализации

	Факт 1 кв. 2017 (тыс. руб.)	%	Факт 1 кв. 2016 (тыс. руб.)	%	Отклонение (2017/2016)	Отклонение % (2017/2016)
РД	750 562	5,83	711 908	5,80	38 654	5,4
РСВ	6 286 643	48,79	6 911 946	56,34	-625 303	-9,0
БР	276 498	2,15	152 868	1,25	123 631	80,9
Мощность	5 115 196	39,70	4 173 688	34,02	941 508	22,6
Экспорт	424 512	3,29	291 595	2,38	132 916	45,6
Розница	30 520	0,24	26 102	0,21	4 418	16,9
Всего	12 883 931	100,00	12 268 107	100,00	615 825	5,0

Для ПАО «ТГК-1», как участника оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность утверждаются ФАС России. В соответствии с п. 62 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных

постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172, поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) осуществляются только для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и приравненных к нему категорий потребителей. Согласно п. 65 Правил оптового рынка суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году, не могут превышать 35% объема производства электрической энергии и мощности, определенном в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика.

Экспорт электроэнергии:

Благодаря уникальному географическому положению ряда электростанций ПАО «ТГК-1» располагает возможностями для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию.

Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool, и, соответственно, степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии.

Эффективность экспортных поставок зависит, в том числе, от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли. На сегодняшний день к таким факторам можно отнести:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- рост тарифов на услуги сетевых компаний;
- резервирование мощности, оплачиваемой на ОРЭМ в обеспечение экспорта (в том числе дорогой мощности по ДПМ);
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.
- изменение курса евро по отношению к рублю.

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

- с шин Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 110 МВт.
- с шин Кайтакоской ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в пиковый до 70-75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

- с шин Борисоглебской ГЭС 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.

В 1 квартале 2017 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 281,1 млн. кВтч, показав увеличение в 2 раза относительно объема 1 квартала 2016 г.

Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Складывающаяся конъюнктура цен, а также рост курса евро по отношению к рублю послужили основными причинами уменьшения объема экспортных поставок Компании.

Сведения об экспорте электроэнергии за 1 квартал 2017 г.

Наименование контрагента	Электростанция	Срок действия договора	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч
Fortum Power and Heat Oy	Каскад Вуоксинских ГЭС филиала Невский	до 31.12.2018 г.	68 878 116	109 121 142,40	1,5842643315
ПАО «Интер РАО» (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2017 г.	212 194 260	315 390 676,50	1,4863299153
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2017 г.	150 148 240	234 298 842,58	1,5604501430
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2017 г.	62 046 020	81 091 833,92	1,3069627016
ИТОГО			281 072 376	424 511 818,90	

Реализация теплоэнергии

ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске и городах Апатиты и Кировск Мурманской области. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия и Мурманской области по группам потребителей.

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

	1 квартал 2016	1 квартал 2017	Изменение
Филиал «Невский»	7 663,1	7 478,2	-2,4%
Филиал «Карельский»	717,7	674,6	-6,0%
Филиал «Кольский»	581,9	534,5	-8,1%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	8 962,7	8 687,3	-3,1%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	836,8	787,7	-4,7%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	9 799,5	9 485,1	-3,2%

По итогам 1 квартала 2017 года объем отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 9 485,1 тыс. Гкал, что на 3,2% ниже показателя 2016 года. Снижение отпуска тепловой энергии обусловлено климатическими факторами.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 1 квартал 2016-2017 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	1 квартал 2016		1 квартал 2017	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	7,929	9 677,91	7,557	9 767,39
Филиал «Кольский»	0,525	820,80	0,493	853,55
Филиал «Карельский»	0,649	978,92	0,615	1 033,93
ПАО «ТГК-1»	9,102	11 477,63	8,665	11 654,86

* Полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды.

Увеличение теплоотпуска объясняется более низкими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Компании.

Структура выручки от реализации тепловой энергии ПАО «ТГК-1» за 1 квартал 2017 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	10	1 170 471
Промышленные и приравненные к ним потребители	4	492 964
Оптовые покупатели-перепродавцы	16	1 881 080
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	55	6 409 658
Прочие потребители	15	1 700 691
Всего	100	11 654 864

* Полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный и предыдущие периоды.

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 1 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года не изменилась.

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: **ВХ-00-016057**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов 1,2,3 классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.06.2016**

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: **ГТ № 0068940**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2021**

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: ***Бессрочная***

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-Петербургу***

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: ***Бессрочная***

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 сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-4 классов опасности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.07.2016**

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

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***

№ 0068941

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: **16.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2021**

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" ПАО "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 в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **08-СЗ78000035**

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: **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: **78-Б/01071**

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: **Бессрочная**

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: **P/2012/2159/100/L**
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 № 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: **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: **КИ 0096 № 004793**
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На деятельность по технической защите конфиденциальной информации**
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.12.2007**
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **Бессрочная**

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

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

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

Фактическое финансирование инвестиционной программы за 1 квартал 2017 г. составило 1 152 млн. руб. с НДС, из которых:

1 049 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

57 млн. руб. – сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;

46 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 503 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 164 млн. руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 1 квартал 2017 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	1 152	503	164

вводом мощностей			
Надежность	738	462	133
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	403	40	31
Прочее	11	1	0
ИТОГО:	1 152	503	164

В 2017 г. реализация инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» будет направлена на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2017 году:

1. Замена изношенного оборудования:

- Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС;
- Реконструкция Автовской ТЭЦ;
- Реконструкция турбины ПТ60/75-130 Петрозаводской ТЭЦ.

2. Исполнение обязательных требований:

- Экологической безопасности;
- Промышленной безопасности;
- Пожарной безопасности;
- Безопасности гидротехнических сооружений;
- Подключение тепловой нагрузки новых потребителей.

3. Устранение первопричин неготовности к работе на рынке мощности (повышение надежности).

4. Повышение антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **«Российская Ассоциация по связям с общественностью» Северо-Западное отделение**

Срок участия эмитента: **с 2005 года.**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации

Права и обязанности Членов Ассоциации

Члены Ассоциации вправе:

- участвовать в управлении делами Ассоциации на равных началах с другими членами Ассоциации лично или через своего представителя;
- на добровольной основе участвовать в осуществлении конкретных проектов и программ, осуществляемых Ассоциацией;
- избирать, быть избранными в органы управления Ассоциации, Высший Экспертный Совет, Ревизионную комиссию;
- вносить на рассмотрение компетентных органов Ассоциации предложения по вопросам, входящим в круг деятельности Ассоциации, и участвовать в обсуждении этих вопросов;
- участвовать в голосовании на Общем собрании членов Ассоциации;
- пользоваться в первоочередном порядке и на льготных условиях услугами Ассоциации;
- получать информацию о деятельности Ассоциации;
- использовать символику Ассоциации в случаях и в порядке, определяемых соответствующим Положением, утверждаемым Исполнительным Советом;
- по своему усмотрению выходить из состава Ассоциации;

Члены Ассоциации обязаны:

- соблюдать Устав Ассоциации и Российский Кодекс профессиональных и этических принципов в области связей с общественностью;
- способствовать решению задач, стоящих перед Ассоциацией;
- принимать участие в мероприятиях, проводимых по решению руководящих органов Ассоциации;
- своевременно вносить членские взносы в порядке и размерах, устанавливаемых Исполнительным Советом;
- выполнять решения компетентных органов Ассоциации;
- в тридцатидневный срок со дня наступившего события предоставлять Ассоциации информацию об изменении своего места нахождения и/или контактных телефонов, в т.ч. руководителя (представителя члена Ассоциации по закону).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Санкт-Петербургская Торгово-Промышленная палата**

Срок участия эмитента: *с 2008 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Палаты

Права и обязанности Членов Палаты

Члены Палаты имеют право:

- избирать в порядке, определяемом Советом Палаты, делегатов на Съезд Палаты, избирать и быть избранными в органы Палаты;
- в установленном порядке избирать и быть избранными в органы управления Торгово-промышленной палаты России;
- вносить на рассмотрение органов Палаты предложения, относящиеся к ее деятельности.
- в случаях, предусмотренных статьей 53.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, требовать, действуя от имени Палаты, возмещения причиненных Палате убытков;
- участвовать в работе общественных формирований Палаты;
- по основаниям, предусмотренным статьей 174 Гражданского кодекса Российской Федерации, оспаривать, действуя от имени Палаты, совершенные ею сделки и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Палаты;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Члены Палаты обязаны:

- активно способствовать осуществлению целей, задач и функций Палаты;
- своевременно уплачивать вступительные, членские и иные взносы;
- осуществлять свою деятельность на принципах уважения партнера, добропорядочности, не допуская случаев недобросовестной конкуренции;
- соблюдать требования Устава Палаты, выполнять решения органов Палаты, а также соблюдать требования Устава ТПП России, выполнять решения Съезда, Совета и Правления ТПП России;
- нести иные обязанности, предусмотренные законодательством.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ленинградская областная Торгово-Промышленная палата*

Срок участия эмитента: *с 2008 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Палаты

Права и обязанности Членов Палаты

Члены Палаты имеют право:

- избирать в порядке, определяемом Советом Палаты, делегатов для участия в работе Конференции Ленинградская областная Торгово-Промышленная палата (ЛОТПП);
- в лице своих представителей избирать и быть избранными в органы управления ЛОТПП;
- вносить на рассмотрение органов управления ЛОТПП предложения, относящиеся к её деятельности;
- участвовать в работе общественных формирований (Комитетов, комиссий, гильдий) ЛОТПП;
- в порядке, определяемом ТПП РФ, участвовать в выборах органов управления ТПП РФ;
- пользоваться услугами Палаты на льготных условиях в порядке, определяемом органами управления ЛОТПП;
- участвовать в работе общественных формирований Палаты;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Члены Палаты обязаны:

- соблюдать требования Устава ЛОТПП, выполнять решения органов управления ЛОТПП, а также соблюдать требования Устава ТПП России, выполнять решения органов управления ТПП России;
- активно способствовать осуществлению целей и задач Ленинградской областной ТПП;
- своевременно уплачивать вступительные, членские и иные взносы;
- осуществлять свою деятельность на принципах уважения партнера, добропорядочности, не допуская случаев недобросовестной конкуренции;
- нести иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Региональное объединение работодателей «Союз промышленников и предпринимателей»*

Срок участия эмитента: *с 2008 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Союза

Права и обязанности Членов Союза

Член Союза имеет право:

- участвовать в формировании органов управления Союза в порядке, определяемом Уставом Союза;
- предлагать кандидатуры в органы Союза, в том числе через своих полномочных представителей;
- получать необходимую информацию о работе органов управления и контроля Союза;
- обращаться в органы Союза по любым вопросам, относящимся к его деятельности;
- вносить на рассмотрение органов управления Союза предложения, относящиеся к деятельности Союза, участвовать в их рассмотрении и принятии решений в порядке, определяемом Уставом Союза и другими внутренними документами Союза;
- участвовать в соответствии с полученными от органов управления Союза полномочиями, от имени Союза, в коллективных обсуждениях и переговорах по подготовке, заключению и изменению решений органов государственной и законодательной власти, местного самоуправления, планов и программ социально-экономического развития, социальных проектов, благотворительных программ и т.п., затрагивающих интересы и права промышленников и предпринимателей;
- получать необходимую информацию по всем вопросам деятельности Союза и его структурных подразделений, пользоваться информационной базой Союза;
- получать от Союза помощь в вопросах, относящихся к деятельности Союза;
- пользоваться услугами Союза на условиях, определяемых органами управления Союза;
- принимать участие в разработке и реализации исследований, программ и проектов на условиях, определяемых органами управления Союза, уплачивать целевые взносы, использовать результаты этих программ и проектов на условиях, определяемых органами управления Союза;
- являться одновременно членом других организаций, в том числе объединений работодателей; объединяться с другими членами Союза в объединения работодателей по территориальному или отраслевому признаку;
- свободно выходить из Союза с соблюдением процедуры, предусмотренной Уставом Союза;
- дополнительно финансировать деятельность Союза;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством российской федерации, Уставом Союза.

Члены Союза обязаны:

- выполнять требования Устава Союза и решения органов управления Союза;
- активно участвовать в реализации принятых органами управления Союза решений, всемерно способствовать эффективности работы и росту авторитета Союза;
- представлять Союзу сведения, необходимые для выполнения Союзом возложенных на него целей и задач;
- вносить членские взносы в размере и сроки, установленные Уставом Союза и внутренними документами Союза;
- соблюдать процедуру выхода из членов Союза, предусмотренную Уставом Союза;
- информировать Союз о возникновении обстоятельств, свидетельствующих о несоответствии требованиям к членам Союза, предусмотренным Уставом Союза;
- исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством российской федерации, Уставом Союза и внутренними документами Союза.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»*

Срок участия эмитента: *с 2008 года.*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации, включенный в Палату продавцов электроэнергии (список В)

Права и обязанности Членов Ассоциации

Члены Ассоциации имеют право:

- участвовать в управлении Ассоциации в соответствии с Федеральным законом «О некоммерческих организациях» и Уставом Ассоциации;
- получать информацию о деятельности Ассоциации в установленном Уставом Ассоциации порядке;
- использовать принадлежность к Ассоциации в рекламных целях;
- вносить в имущество Ассоциации добровольные имущественные членские взносы;
- по своему усмотрению выходить из Ассоциации;
- при ликвидации Ассоциации получать часть имущества в пределах имущественных членских взносов, с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «О некоммерческих организациях»;
- в судебном порядке оспаривать решения органов управления Ассоциации;
- пользоваться иными правами, предусмотренными законодательством Российской Федерации и Уставом Ассоциации.

Члены Ассоциации обязаны:

- соблюдать требования Устава и иных внутренних документов Ассоциации;
- соблюдать (исполнять) установленные Наблюдательным советом Ассоциации требования к Членам Ассоциации;
- своевременно предоставлять Ассоциации информацию, перечень и порядок предоставления которой определяется Положением о Членах Ассоциации, в том числе в обязательном порядке информацию о его аффилированности или лицах, входящих с ним в группу лиц;
- своевременно вносить вступительный (единовременный) и текущие (регулярные) членские взносы;
- нести установленную законодательством Российской Федерации, а также установленную в соответствии с положениями Устава Наблюдательным советом Ассоциации ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Членом Ассоциации обязанностей, в том числе за невнесение или несвоевременное внесение вступительного (единовременного) и текущих (регулярных) членских взносов;
- выполнять решения органов управления Ассоциации, принятые в соответствии с их компетенцией.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз "Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии "РСПЭ"**

Срок участия эмитента: **с 2013 года.**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Союза

Права и обязанности Членов Союза

Члены Союза имеют право:

- участвовать в управлении делами Союза, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- вносить на рассмотрение органов управления Союза предложения, касающиеся вопросов деятельности Союза, участвовать в их рассмотрении, а также в принятии соответствующих решений, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом Союза, получать информацию о деятельности Союза, заключенных им соглашениях, тексты этих соглашений, а также знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией;
- обжаловать решения органов Союза, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом Союза;
- требовать, действуя от имени Союза, возмещения причиненных Союзу убытков, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- оспаривать, действуя от имени Союза, совершенные им сделки по основаниям, предусмотренным законом и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Союза;
- участвовать в определении содержания и структуры, заключаемых Союзом соглашений, регулирующих социально-трудовые отношения и связанные с ними экономические отношения, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- участвовать в формировании органов управления Союза в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- получать от Союза помощь, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом Союза;
- свободно выходить из Союза, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- реализовывать иные предусмотренные законом и Уставом Союза права.

Члены Союза обязаны:

- участвовать в образовании имущества Союза в необходимом размере в порядке, способом и в сроки, которые предусмотрены законом и Уставом Союза;
- своевременно уплачивать, предусмотренные Уставом Союза, членские взносы;
- по решению высшего органа Союза вносить дополнительные имущественные взносы;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Союза;
- участвовать в принятии Союзом решений, без которых Союз не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;
- активно участвовать в работе по реализации уставных целей Союза, принимать непосредственное участие в работе Союза, поддерживать рабочую связь с руководящими органами Союза, в кратчайшие сроки информировать их обо всех изменениях в руководстве организации, изменениях в ее реквизитах;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Союзу;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создает Союз;
- выполнять требования Устава Союза;
- выполнять решения, принятые органами управления Союза по вопросам, относящимся к их компетенции;
- соблюдать условия соглашений, заключенных Союзом, выполнять обязательства, предусмотренные этими

соглашениями.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Мурманская ТЭЦ"*

Место нахождения: *183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14*

ИНН: *5190141373*

ОГРН: *1055100064524*

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: *98.68%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *99.53%*

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 ПАО "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).

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)	0	0
Максимова Антонина Николаевна	0	0
Михайлова Елена Игоревна	0	0
Назаров Станислав Валентинович	0	0
Семенов Геннадий Станиславович	0	0
Соколов Андрей Геннадьевич	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, %
Назаров Станислав Валентинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

ОАО "Мурманская ТЭЦ" образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО "Колэнерго" от 30 марта 2005 г.). ОАО "Мурманская ТЭЦ" зарегистрировано 01.10.2005 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 7 по Мурманской области (ОГРН 1055100064524).

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 18.02.2009 г. 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%.

16 июня 2015 года на Годовом общем собрании акционеров ОАО "Мурманская ТЭЦ" было принято решение об изменении фирменного наименования Открытого акционерного общества "Мурманская ТЭЦ" (ОАО "Мурманская ТЭЦ") на Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ" (ПАО "Мурманская ТЭЦ") в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" от 26.12.1995 № 208-ФЗ (ред. от 29.06.2015).

Годовым общим собранием акционеров ПАО "Мурманская ТЭЦ" от 16 июня 2015 года было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в количестве не более 2 790 270 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая по открытой подписке. 5 ноября 2015 года состоялась государственная регистрация дополнительного выпуска ценных бумаг, выпуску присвоен государственный №: 1-01-55148-Е-001D. В порядке осуществления преимущественного права ПАО "ТГК-1" осуществило выкуп акций ПАО "Мурманская ТЭЦ" дополнительного выпуска в количестве 2 651 635 152 штуки. После увеличения уставного капитала ПАО "Мурманская ТЭЦ" доля ПАО "ТГК-1" увеличилась с 90,34% до 98,68%, доля обыкновенных акций, принадлежащих ПАО «ТГК-1», увеличилась с 95,03% до 99,53%.

В составе ПАО "Мурманская ТЭЦ" — теплоэлектроцентраль, 2 крупнейшие котельные установленной тепловой и электрической мощностью 1 122 Гкал/ч и 12 МВт и распределительная электроподстанция, обеспечивающая энергией центр города. Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении – 103,5 км. Доля ПАО "Мурманская ТЭЦ" на рынке теплоснабжения областного центра составляет примерно 74,3 % от общей реализации тепловой энергии. Станция снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра. Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения областного центра составляет примерно 75% от общей реализации тепловой энергии.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"*

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

Место нахождения: *196211 Россия, г. Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2 лит. А*

ИНН: *7810577007*

ОГРН: *1107847010941*

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.

Общество вправе 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), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бондарчук Андрей Сергеевич	0	0
Воронин Станислав Вячеславович	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)	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

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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". ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" зарегистрировано 01.02.2010 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу (ОГРН 1107847010941).

ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга", одно из крупнейших теплоэнергетических предприятий города, было основано на базе Предприятия "Тепловая сеть" филиала "Невский" ОАО "ТГК-1" при поддержке Правительства Санкт-Петербурга. Компания была образована с целью повышения надежности и качества обеспечения жителей Северной столицы теплом и горячей водой за счет единого управления тепловыми сетями в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО "ТГК-1". Операционная деятельность ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" началась с 1 мая 2010 г. Агентская деятельность по сбыту тепловой энергии в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО "ТГК-1" на праве аренды магистральных тепловых сетей ОАО "ТГК-1" и внутриквартальных сетей ГУП "ТЭК Санкт-Петербурга" – с 1 июля 2010 г.

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 декабря 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".

В декабре 2011 г. завершено размещение и утвержден отчет об итогах дополнительного выпуска акций ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга". Обществом размещено дополнительно 31 304 269 380 обыкновенных именных акций. По итогам размещения акций изменилась структура акционерного капитала ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга": ОАО "ТГК-1" владеет 74,9997%, ГУП "ТЭК СПб" – 25,0003% от размещенных акций Общества. В январе 2012 г. ФСФР России зарегистрирован отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг. По результатам эмиссии акций уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз и составил 31 334 млн рублей.

29 июля 2016 года ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" было переименовано в АО "Теплосеть Санкт-Петербурга". Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации.

Государственное унитарное предприятие "Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга", один из ведущих производителей тепловой энергии в Санкт-Петербурге, вносит важный вклад в управление АО "Теплосеть Санкт-Петербурга", реализуя городскую стратегию развития инженерно-энергетического комплекса.

Теплосетевой комплекс Компании территориально охватывает 11 административных районов Санкт-Петербурга и обеспечивает передачу более 45% потребляемой городом тепловой энергии. Сегодня АО "Теплосеть Санкт-Петербурга" – единственная специализированная теплосетевая организация Северной столицы. В зоне ответственности Компании проживает более 2,5 млн горожан.

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 31.12.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	18 768 917	3 065 707
Сооружения и передаточные устройства	24 304 678	7 304 443
Машины и оборудование	76 646 459	36 226 477
Транспортные средства	348 870	246 006
Производственный и хозяйственный инвентарь	205 981	174 461
Многолетние насаждения	28 612	76
Земельные участки и объекты природопользования	66 768	0
Другие виды основных средств	212 465	136 575
ИТОГО	120 582 750	47 153 745

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

Отчетная дата: **31.12.2016**

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	18 770 601	3 181 913
Сооружения и передаточные устройства	24 322 281	7 629 455
Машины и оборудование	76 746 598	37 874 264
Транспортные средства	345 097	249 638
Производственный и хозяйственный инвентарь	205 948	177 305
Многолетние насаждения	28 612	78
Земельные участки и объекты природопользования	65 873	0
Другие виды основных средств	212 440	140 441
ИТОГО	120 697 450	49 253 094

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **31.03.2017**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента): **По состоянию на 31 марта 2017 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.**

Фактов обременения средств не выявлено.

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	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	4.11	4.88
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.54	0.6
Рентабельность активов, %	2.23	2.95
Рентабельность собственного капитала, %	3.19	4.19
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	13.65	15.11
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.2	0.2
Рентабельность активов, %	2.66	3.03

Рентабельность собственного капитала, %	3.73	4.12
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

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. По итогам 2016 года уровень данного показателя составляет 4,88%, в 1 квартал 2017 г. – 15,11%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 4,88 коп. и 15,11 коп. чистой прибыли соответственно. По итогам 1 квартал 2017 г. значение данного показателя выше чем за аналогичный период в 2016 году на 1,46% в результате как повышения объема реализации от продажи электроэнергии и мощности, так и снижения расходов, связанных с производством электроэнергии за счет оптимизации загрузки производственных мощностей в пользу новых и более эффективных энергоблоков.

Коэффициент оборачиваемости активов – один из показателей деловой активности предприятия и характеризует эффективность использования активов, необходимых для организации производства. В силу отраслевой принадлежности компании ПАО «ТГК-1», характеризующейся капиталоемкостью производственной деятельности, значения данного показателя по итогам 2016 года и 1 квартал 2017 года составили 0,60 раза и 0,20 раза соответственно.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2016 году равен 2,95%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 2,95 коп. чистой прибыли. По итогам 1 квартала 2017 года значение рентабельности активов составило 3,03%. Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталоемкости собственного капитала. Для компании ПАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2016 года составил 4,19%. На 31.03.2017 г. рентабельность собственного капитала составила 4,12%, что выше уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года (0,39%) в результате повышения уровня чистой прибыли на 14,50%.

Сумма непокрытого убытка¹ с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 2016г. и в 1 квартал 2017 г. равна нулю. Сумма непокрытого убытка на отчетную дату учитывает непокрытый убыток прошлых лет, непокрытый убыток отчетного года, а также нераспределенную прибыль прошлых лет и нераспределенную прибыль отчетного периода.

Непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет по отношению к балансовой величине активов в 2016 г. и 1 квартал 2017 г. отсутствует.

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': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015	2016
Чистый оборотный капитал	2 836 116.62	6 290 771
Коэффициент текущей ликвидности	1.17	1.36
Коэффициент быстрой ликвидности	1.02	1.21

¹ В ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2017 г. сумма непокрытого убытка на отчетную дату в указанные периоды учитывает непокрытый убыток прошлых лет, непокрытый убыток отчетного года, а также нераспределенную прибыль прошлых лет и нераспределенную прибыль отчетного периода. В соответствии с приказом Минфина РФ № 66н от 02.07.2010 г. строка бухгалтерского баланса 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» отражает данные нарастающим итогом за весь период деятельности компании и не раскрывает отдельно непокрытый убыток прошлых лет и непокрытый убыток отчетного периода. В предыдущих ежеквартальных отчетах эмитента данные о непокрытом убытке на отчетную дату раскрывались как составная часть строки 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» без учета значений нераспределенной прибыли прошлых лет и нераспределенной прибыли отчетного периода.

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	4 654 183.68	6 378 036
Коэффициент текущей ликвидности	1.24	1.33
Коэффициент быстрой ликвидности	1.1	1.19

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 2016 года данный показатель составил 6 290 771 тыс. руб., по итогам 1 квартала 2017 года – 6 378 036 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2016 г. данный показатель составил 1,36, по итогам 1 квартал 2017 г. – 1,33. Значения показателя текущей ликвидности на отчетные даты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии компании ПАО «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 2016 г. составило 1,21, в 1 квартал 2017 г. – 1,19. Незначительное снижение уровня показателя по итогам 1 квартала 2017 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2016 году связано с превышением темпа роста краткосрочных обязательств над темпом роста наиболее ликвидных оборотных активов компании на 1,66%.

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 31.12.2016 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: **Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"**

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

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

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

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

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

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация: **отсутствует**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

Место нахождения эмитента: **183038, Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14**

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.11.2005	1-01-55148-E	ФСФР России
29.11.2005	2-01-55148-E	ФСФР России
11.08.2016	1-01-55148-E-001D	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 085 891 261**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 851 534 756,60 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 958 294**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

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 ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

Размер вложения в денежном выражении: **1 286 700.34**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
На 31.12.16 г. плата ПАО "Мурманская ТЭЦ" за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2016 года составила 0,00 руб. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 0,00 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) с учетом изменений;

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

На 31.03.2017 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: **Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"**

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

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

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 RUB x 1**

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация: **отсутствует**

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

Место нахождения эмитента: **183038, Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14**

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.11.2005	1-01-55148-E	ФСФР России
29.11.2005	2-01-55148-E	ФСФР России

11.08.2016	1-01-55148-E-001D	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 085 891 261**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 851 534 756,60 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 958 294**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

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 ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

Размер вложения в денежном выражении: **1 286 700.34**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
На 31.03.17 г. плата ПАО "Мурманская ТЭЦ" за пользование заемными средствами за 3 месяца 2017 года составила 36 518 тыс. руб. По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов просрочена. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 0,00 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) с учетом изменений;

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	39 497	27 319
НИОКР	8 833	0
ИТОГО	48 330	27 319

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) с учетом изменений;

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

Отчетная дата: 31.12.2016

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	39 498	28 306
НИОКР	8 333	0
ИТОГО	47 831	28 306

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) с учетом изменений;

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

Отчетная дата: 31.03.2017

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

Политика ПАО "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.

ПАО "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 ПАО "ТГК-1" не выявлено.

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

ПАО "ТГК-1" на основании лицензионного договора от 05.10.2009 № 23979 с ПАО "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 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 6,95 ГВт. Объединяет 53 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. 19 из них расположены за Полярным кругом.

ПАО «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 антимонопольной службой России (ФАС), схему прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяет Коммерческий оператор 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 ФАС России индивидуально для каждой электростанции. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производятся по ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора

электроэнергии в соответствующей группе точек поставки. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД, осуществляются на основании свободных договоров. Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществляются по тарифам, утвержденным ФАС России, цену мощности, поставляемую по ДПМ, рассчитывает Коммерческий оператор (АО «АТС»), цену КОМ – Системный оператор (АО «СО ЕЭС») на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

Предприятиям, участвующим в ДПМ, в том числе и ПАО «ТГК-1», гарантируется оплата новой мощности в течение 10 лет, обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство.

В декабре 2016 года введен в эксплуатацию последний объект, созданный в рамках программы ДПМ ПАО «ТГК-1», – газотурбинная теплоэлектростанция на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ установленной электрической мощностью 100 МВт.

В рамках ДПМ на оптовый рынок электроэнергии и мощности выведены следующие объекты ПАО «ТГК-1»:

В 2011 году:

- с 01.01.2011 г. 50 МВт Василеостровской ТЭЦ, 61 МВт Светогорской ГЭС (ст.№1,3) и 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№1) Каскада Вуоксинских ГЭС;
- с 01.03.2011 г. 180 МВт Первомайской ТЭЦ (ст.№1);
- с 01.04.2011 г. 450 МВт Южной ТЭЦ (ст.№4);
- с 01.07.2011 г. 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№2).

В 2012 году:

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

В 2013 году:

- с 01.01.2013 г. 463 МВт Правобережной ТЭЦ;
- с 01.01.2013 г. 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.

В 2014 году:

- с 01.04.2014 г. 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№4) Каскада Вуоксинских ГЭС.

В 2017 году:

- с 01.01.2017 г. 100 МВт Центральной ТЭЦ.

Компания воспользовалась правом отказа от исполнения ДПМ с целью поставки мощности соответствующих объектов по цене, определенной по результатам КОМ, по объектам гидрогенерации: гидроагрегатам Светогорской ГЭС (ст. №1, 3 – с 2012 г., ст. №4 – с 2013 г., ст.№2 – с 2014 г.) и Лесогорской ГЭС (ст. №1 – с 2012 г., ст. №2 – с 2013 г., ст. № 3 – с 2014 г., ст. № 4 – с 2015 г.).

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок РСВ («рынок на сутки вперед»). Конкурентами Эмитента в свободном секторе оптового рынка являются электростанции, 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. 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. С концерном «Fortum Power and Heat OY» заключен очередной контакт на 2017-2018 гг. Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до конца 2017 года.

Перспективы развития экспорта зависят от уровня цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии Nord Pool и степени заинтересованности иностранных покупателей в российской электроэнергии. В связи с тем, что значительную долю энергетического баланса Скандинавии занимает гидрогенерация, цена электроэнергии в торговой системе Nord Pool зависит от погодных условий, в частности от уровня воды в реках и озерах. Соответственно, высокая «водность» приводит к перепроизводству электроэнергии в странах северного региона и снижению цены на бирже Nord Pool, и наоборот.

Эффективность экспортных поставок зависит, в том числе, от факторов, обуславливающих потенциал экспортной торговли. На сегодняшний день к таким факторам можно отнести:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые «Системным оператором Единой энергетической системы»;
- рост тарифов на услуги сетевых компаний;
- покупка мощности в ГТП потребления станции, в обеспечение экспорта на ОРЭМ (в том числе дорогой мощности по ДПМ);
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ;
- курс евро.

За последние 5 лет можно выделить следующие тенденции развития электроэнергетической отрасли:

- либерализация рынка электроэнергии и мощности;
- либерализация топливной отрасли, рост цен на энергоносители;
- снижение темпов роста промышленного производства, сокращение энергоемких производств (производство алюминия, черная металлургия);
- внедрение инноваций, энергосберегающих, энергоэффективных, экологически безопасных технологий;
- значительный физический и моральный износ основных фондов;
- нехватка инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

Согласно Энергетической стратегии России на период до 2030 года основные задачи электроэнергетической отрасли следующие:

- 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 теплотенергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска и Апатитов Мурманской области Эмитент является стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность Общества (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ») составила 14,53 тыс. 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 АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в структуру акционерного капитала которого, помимо Эмитента, входит ГУП «ТЭК СПб». Теплоснабжение значительной части г. Мурманска осуществляется через дочернее общество Эмитента ПАО «Мурманская ТЭЦ». В 2013 г. была введена в эксплуатацию тепломагистраль от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Проект реализован АО «ХТК», принадлежащим в равных долях ПАО «ТГК-1» и АО «Апатит. По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплотенергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал., в 2015 и в 2016 – порядка 500 тыс. Гкал.

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.

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.

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.

Результаты деятельности ПАО «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 на 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 эксплуатации выработавшего свой ресурс оборудования;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ПАО «ТГК-1» и находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния, с использованием оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

Одновременно с вводом в эксплуатацию новых мощностей ПАО «ТГК-1» начала последовательный вывод из состава действующего оборудования как отдельных устаревших агрегатов, так и целых станций. В 2010 году завершилась история первой ТЭЦ, построенной по плану ГОЭЛРО, - электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. На очереди - выработавшие ресурс энергоблоки Первомайской и Центральной ТЭЦ.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, повлиявшие на деятельность эмитента:

- значительный рост энергопотребления в Российской Федерации с 1998 года, соответственно увеличение производства тепло- и электроэнергии;
- физический износ производственного оборудования, необходимость финансирования масштабных инвестиционных программ по строительству новых и ремонту существующих мощностей.

В связи с ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитентом была сформирована серьезная программа капитальных вложений, которая обеспечила ввод новых мощностей под перспективный спрос и обеспечила замещение по выбывающему оборудованию. В настоящее время Общество завершило масштабную инвестиционную программу, направленную как на строительство новых мощностей, так и на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования. На данный момент введено 1 670 МВт новой электрической мощности.

В Санкт-Петербурге на площадке Электростанции №1 Центральной ТЭЦ было завершено строительство крайне необходимой для надежного энергоснабжения центра города газотурбинной теплоэлектроцентрали мощностью

100 МВт. С его вводом полностью выполнены обязательства компании в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) – 1 670 МВт.

Одновременно с вводом в эксплуатацию новых мощностей ПАО "ТГК-1" начала последовательный вывод из состава действующего оборудования как отдельных устаревших агрегатов, так и целых станций.

В настоящее время в связи со стагнацией экономики наблюдается замедление роста энергопотребления. В условиях снижения спроса на электрическую энергию в регионах присутствия ПАО "ТГК-1" образовался избыток генерирующих мощностей.

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 2016 год увеличился по сравнению с прошлым годом на 7,2% и составил 27 672,4 млн кВтч.

За отчетный период выработка электроэнергии гидроэлектростанциями выросла на 4,3% до 12 863,1 млн кВтч за счет более высокой водности в филиале «Невский» по сравнению с 2015 годом.

Производство электроэнергии тепловыми электростанциями возросло на 9,9% до 14 809,3 млн кВтч, что обусловлено благоприятной конъюнктурой рынка при приоритетной загрузке высокоэффективных парогазовых установок. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии уменьшился на 19,8% до 209 г/кВтч в среднем по компании.

По итогам 2016 года объем выработки новыми блоками, введенными в рамках договоров о предоставлении мощности, увеличился на 12,5% до 6 582,8 млн кВтч, что соответствует 23,8% от общей выработки ПАО «ТГК-1» и 44,5% от выработки ТЭЦ.

Коэффициент использования установленной электрической мощности в целом по Компании составил 45,7%, что на 4,2 п.п. выше показателя 2015 года.

По итогам 2016 года объем отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 24 445 тыс. Гкал, что на 6,2% выше показателя 2015 года. Основными факторами, повлекшими за собой данное увеличение, стали более низкая температура наружного воздуха в 2016 году и подключение новых потребителей.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

По мнению Эмитента, данные факторы 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:

- ведется работа по повышению операционной эффективности;
- реализуются программы по оптимизации затрат, направленные на улучшение финансовых показателей.

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 атомных электростанций;
- общее ухудшение макроэкономической обстановки в стране.

Вероятность усиления конкуренции в сфере производства электроэнергии расценивается Эмитентом как высокая.

Ухудшение макроэкономической ситуации в России в среднесрочной перспективе расценивается как маловероятное, однако в ближайшее время она сохранит негативные тенденции.

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 ПАО "ТГК-1" замкнута на деятельность по производству и продаже электрической энергии и на деятельность по производству и продаже 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 ПАО "ТГК-1" работа станций компании рассматривается в рамках двух сезонов – отопительный сезон (сентябрь – апрель) и сезон основной выработки электрической энергии.

Очевидно, что тепловые станции наиболее эффективны в течение отопительного сезона (1 и 4 квартал года) и неэффективны в середине года, когда ТЭЦ работают с наименьшей тепловой нагрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая нагрузка ГЭС приходится на 2 и 3 кварталы года.

Принимая во внимание влияние сезонного фактора, крайне важной становится задача по минимизации возможных убытков от работы тепловых станций вне отопительного сезона.

Фактор целевого рынка. Продуктовая модель работы ПАО "ТГК-1" формирует различные целевые рынки для тепловой и электрической энергии.

Благодаря тепловой нагрузке, электрогенерирующее оборудование ТЭЦ конкурентоспособно на ОРЭМ. В связи с этим, выбор рынка тепловой энергии в качестве целевого является верным стратегическим направлением развития Компании. Особенность рынка тепловой энергии состоит в «прикрепленности» к региональным потребителям. Возможности захвата новых рынков сбыта связаны либо с развитием существующих мощностей (включая, прежде всего, тепловые сети АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"), либо с присоединением к ПАО "ТГК-1" мощностей других компаний (аренда, доверительное управление, покупка и т.д.) С учетом указанной особенности теплового рынка целевым рынком сбыта тепловой энергии ПАО "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 АО "Теплосеть Санкт-Петербурга" будет экономически эффективна, в том числе конкурентоспособна, по цене в сравнении с предложениями других производителей (например, локальные котельные).

Целевым рынком электрической энергии ПАО "ТГК-1" является оптовый рынок электрической энергии, а также рынок экспортных поставок, поскольку в условиях снижения спроса на электрическую энергию при значительном избытке генерирующих мощностей в регионах присутствия ПАО "ТГК-1" экспортные поставки позволяют сдерживать снижение стоимости электроэнергии на ОРЭМ, и являются более рентабельными с учетом текущего курса иностранной валюты.

Фактор конкурентоспособности. В качестве важного фактора конкурентоспособности ПАО "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 ПАО "ТГК-1" формировать прибыль в отдельные интервалы торговых сессий на балансирующем рынке.

Конкурентоспособность производимой ПАО "ТГК-1" энергии относится, прежде всего, к электрической энергии, поскольку по тепловой энергии основная конкуренция осуществляется в секторе перспективных потребителей. Очевидно, что конкурентоспособность тепловых станций ПАО "ТГК-1" по электрической энергии достигается за счет реализации задач по расширению теплового рынка сбыта и эффективного управления режимами.

Обществом проводятся мероприятия, направленные на повышение эффективности использования активов, сокращение затрат, оптимизацию инвестиционных расходов и кредитного портфеля, импортозамещение, реализацию непрофильных активов.

В 2017 г. реализация инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» будет направлена на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2017 году:

1. Замена изношенного оборудования:

- Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС;
- Реконструкция Автовской ТЭЦ;
- Реконструкция турбины ПТ60/75-130 Петрозаводской ТЭЦ.

2. Исполнение обязательных требований:

- Экологической безопасности;
- Промышленной безопасности;
- Пожарной безопасности;
- Безопасности гидротехнических сооружений;
- Подключение тепловой нагрузки новых потребителей.

3. Устранение первопричин неготовности к работе на рынке мощности (повышение надежности).

4. Повышение антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

Также в настоящее время Обществом ведется работа, направленная на погашение дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию.

4.8. Конкуренты эмитента

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ПАО "ТГК-1" проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения.

Основными конкурентными преимуществами ПАО "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.

Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ПАО "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 ПАО "ОГК-2".

Для повышения конкурентоспособности на рынке электроэнергии ПАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения.

Основными конкурентными преимуществами ПАО "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 ПАО "ТГК-1" осуществляет АО "Концерн Росэнергоатом" (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ПАО "ОГК-2" (представлена Киришской ГРЭС), а также АО "Интер РАО - Электрогенерация" (филиал "Северо-Западная ТЭЦ"), которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт, и ряд других производителей.

Ленинградская АЭС и Ленинградская АЭС-2

Ленинградская АЭС (ЛАЭС) расположена в 80 км западнее Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря в городе Сосновый Бор.

ЛАЭС включает в себя 4 энергоблока и 8 конденсационных паровых турбин. На конец 2016 года суммарная установленная мощность ЛАЭС составила: электрическая – 4000 МВт, тепловая – 549 Гкал/ч. Проектная выработка составляет 28 млрд кВт·ч в год.

Ленинградская АЭС – крупнейший производитель электрической энергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 50% энергопотребления Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В настоящее время АО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей ЛАЭС – ЛАЭС-2 в городе Сосновый Бор. Ввод в действие первого энергоблока ЛАЭС-2 запланирован на 2018 г., второго – на 2019 г. Также ведется проектирование третьего и четвертого энергоблоков. Электрическая мощность каждого блока составит 1 198,8 МВт, теплофикационная мощность – 250 Гкал/ч.

Кольская АЭС

Кольская АЭС расположена в 170 км к югу от Мурманска и 11 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области (около 60%) и Республики Карелия. В настоящее время на станции в эксплуатации 4 энергоблока с реакторами типа ВВЭР-440, установленная электрическая мощность 1 760 МВт, что составляет около 50% установленной мощности региона. За год Кольская атомная станция может вырабатывать до 14 млрд. кВт·ч электроэнергии. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона. В 2018 и 2019 годах соответственно заканчиваются продленные сроки эксплуатации энергоблоков 1 и 2. В перспективе срок их работы будет продлен. В настоящее время Кольская АЭС одна из лучших по показателям безопасности, устойчивой работы и эффективности производства среди атомных станций России.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в городе Кириши Ленинградской области, на реке Волхов, в 150 км на юго-восток от города Санкт-Петербург, и является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада.

На конец 2016 года суммарная установленная мощность ГРЭС составила: электрическая – 2 595 МВт, тепловая – 1 234 Гкал/ч. Киришская ГРЭС осуществляет поставку электроэнергии широкого спектра напряжений от 0,4 до 330 кВ на оптовый рынок и собственным потребителям. Также является поставщиком тепловой энергии (технический пар различных параметров и горячая вода), оказывает услуги по поставке обессоленной, химически очищенной и технической воды, кислорода. Всего в 2016 году от Киришской ГРЭС отпущено 2 831 тыс. Гкал тепловой энергии и 5 070 млн кВт·ч электрической энергии.

Киришская ГРЭС состоит из трех электростанций – теплофикационной (ТЭЦ – теплоэлектроцентраль) и конденсационной (КЭС – конденсационная электростанция), а также станции парогазового цикла (ПГУ-800). 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 АО «Интер РАО – Электрогенерация», расположенная в Приморском районе Санкт-Петербурга на берегу Финского залива, является первой в России электростанцией с парогазовым бинарным циклом. Она является одной из самых современных станций не только в России, но и во всей Европе. Технология парогазового цикла обеспечивает КПД на уровне 51,5%, в то время как на аналогичных агрегатах этот показатель не превышает 40%. В 2016 году выработка электроэнергии составила 4 547 млн. кВт·ч, тепловой энергии – 961 тыс. Гкал. По своим технико-экономическим показателям и уровню защиты окружающей среды станция не имеет себе равных в России и служит образцом для строительства новых и модернизации устаревших электростанций.

На станции установлено 2 энергоблока электрической мощностью по 450 МВт и тепловой мощностью по 350 Гкал/ч каждый. Станция осуществляет отпуск тепла в Приморский район Санкт-Петербурга и работает не только в энергосистеме России, но и энергосистеме Финляндии.

Юго-Западная ТЭЦ

Юго-Западная ТЭЦ - базовый источник тепло- и электроснабжения новых кварталов Юго-Западной Приморской части Санкт-Петербурга и многофункционального комплекса «Балтийская Жемчужина». Единственный акционер: Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений.

Первая очередь станции (электрическая мощность – 200 МВт, тепловая – 255 Гкал/ч) введена в эксплуатацию в 4-ом квартале 2011 года. Вторая очередь строительства тепловой мощностью 215 Гкал/ч, электрической мощностью 300 МВт введена в эксплуатацию 4 октября 2016 года. В 2016 году выработка электроэнергии составила 2 000 млн. кВт·ч, тепловой энергии – 703 тыс. Гкал.

Рынок теплоэнергии

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

Санкт-Петербург

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

- ПАО "ТГК-1";
- ГУП "ТЭК Санкт-Петербурга";
- ООО "Петербургтеплоэнерго";
- Филиал "Северо-Западная ТЭЦ" АО "Интер РАО - Электрогенерация".

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, %
ПАО "ТГК-1"	11 577	9 947	18 061	45
ГУП "ТЭК Санкт-Петербурга"	9 185	9 212	18 799	45
ООО "Петербургтеплоэнерго"	2 287	1 627	3 066	7
Филиал "Северо-Западная ТЭЦ" АО "Интер РАО - Электрогенерация"	700	282	1 274	3

* ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2016 год)

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 ПАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии во Всеволожском и Лодейнопольском районах.

В Лодейнопольском районе вся тепловая энергия, вырабатываемая электробойлером, принадлежащим ПАО «ТГК-1», реализуется оптовому покупателю-перепродавцу

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» для теплоснабжения потребителей п.Свирьстрой.

Северная ТЭЦ-21 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей МО «Муринское сельское поселение» и МО «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Правобережная ТЭЦ-5 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей деревни Кудрово.

Мурманская область

Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» является единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и г. Кировск.

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, %
ПАО "ТГК-1"	535	432	1 433	100

* Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2016 год

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее предприятие ПАО «ТГК-1» - ПАО «Мурманская ТЭЦ» - которое является стратегическим поставщиком тепловой энергии в г. Мурманске, доля реализации тепла составляет 75%. Конкурентом ПАО «Мурманская ТЭЦ» можно считать только АО "МЭС".

Республика Карелия

Филиал «Карельский» ведет деятельность по реализации тепловой энергии, в том числе отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, в г. Петрозаводск, Прионежском и Пряжинском районе.

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.

К компетенции Общего собрания акционеров Общества в соответствии с п.15.1. ст.15 Устава Общества относятся:

1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Устав 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 годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

10.1. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного 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 отчетного 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 решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров-владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

23. 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. ст. 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. ст. 16 Устава Общества).

Компетенция Совета директоров Общества представлена в п. 5.2.1. ежеквартального отчета

Компетенция Правления Общества представлена в п. 5.2.3. ежеквартального отчета

К компетенции Генерального директора относятся следующие вопросы (п.4. ст. 26 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, а также распределение прибыли и убытков Общества по результатам отчетного 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: <http://www.tgcl.ru/o-kompanii/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. Кандидат экономических наук

Балтийский государственный технический университет «Военмех» имени Д. Ф. Устинова, 1997 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2002 г.

Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина, 2006 г.

Санкт-Петербургский международный институт менеджмента, 2011 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	ПАО "Газпром"	Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2003	н/в	ООО "Газпром межрегионгаз"	Генеральный директор (по совместительству)
2004	2014	ОАО "Газпром газораспределение"	Председатель Совета директоров
2005	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават"	Председатель Совета директоров
2006	н/в	ОАО "Востокгазпром"	Член Совета директоров
2006	н/в	АО "Футбольный клуб "Зенит"	Член Совета директоров
2006	н/в	АО "Латвияс газе"	Член Совета общества, Председатель Совета общества
2006	н/в	ОАО "Томскгазпром"	Член Совета директоров
2006	н/в	ПАО "Газпром нефть"	Член Совета директоров
2006	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления, Председатель Правления
2006	2014	АО "Лиетувос Дујос"	Член Правления
2007	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ПАО "ТГК-1"	Председатель Совета директоров
2008	2014	ОАО "Интер РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	н/в	ТОО "КазРосГаз"	Член Наблюдательного совета
2009	2013	ЗАО "Нортгаз"	Председатель Совета директоров
2011	н/в	Банк ГПБ (АО)	Член Совета директоров
2011	н/в	АО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2011	н/в	Gazprom Neft Finance D.V.	Член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	Член Совета директоров
2013	н/в	Банк "ВБРР" (АО)	Член Наблюдательного совета
2013	2015	ПАО "МОЭК"	Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "НОВАТЭК"	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "Газпром"	Член Правления, Начальник Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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. Кандидат экономических наук

Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 2001 г.

Московский энергетический институт (технический университет), 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	н/в	ПАО "Газпром"	Начальник Управления
2008	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2008	н/в	ПАО "ОГК-2"	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Генеральный директор
2009	н/в	АО "Тюменская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления
2010	2013	Фонд развития образования, науки и техники "Надежда"	Член Правления
2010	2013	ЗАО "Fortis Energy"	Член Правления
2010	2013	ЗАО "Кауно элктрине"	Председатель Правления
2011	н/в	ПАО "Интер РАО"	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2011	2013	ПАО "Россети"	Член Совета директоров
2012	н/в	НП "Совет Производителей Энергии"	Член, Председатель Наблюдательного совета
2012	н/в	ООО "Тепловая сбытовая компания"	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	н/в	НП "Центр инновационных и энергетических технологий"	Член Наблюдательного совета
2014	2015	ЗАО «Межрегионэнергострой»	Председатель Совета директоров
2014	2015	ЗАО "Газпром Армения"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Председатель Совета директоров
2015	2016	ООО "Ситуационный центр ГЭХ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Абдушукуров Парвиз Фарходович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее.**

Таджикский государственный университет, 1991 г.

Московский энергетический институт (технический университет), 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		
2009	2011	ООО "Лукойл-ТТК"	Заместитель генерального директора – Главный инженер
2011	н/в	ОАО "Фортум"	Вице-президент, Заместитель генерального директора по операционной деятельности - Главный инженер
2011	н/в	АО "УТСК"	Заместитель генерального директора по операционной деятельности-главный инженер
2011	н/в	АО "УТСК"	Член Совета Директоров
2012	н/в	ОАО "ЧЭР"	Член Совета Директоров
2012	2014	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Член Совета Директоров
2014	н/в	ОАО "ЧЭР"	Заместитель генерального директора по операционной деятельности
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета Директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по надежности	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: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

**Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор
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	ПАО "Силовые машины"	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2015	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Ерошин Юрий Александрович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1980**

Образование:

**Высшее. Кандидат экономических наук
Московский Энергетический Институт (технический университет), 2001 г.
Московский Энергетический Институт (технический университет), 2003 г.
Высшая школа международного бизнеса Академии народного хозяйства при Правительстве РФ, 2009 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	н/в	ОАО "Фортум"	Вице-президент по управлению

			портфелем производства и трейдинга
2012	н/в	АО "Читаэнергосбыт"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	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: **Казаченков Валентин Захарьевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1949**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

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		
2008	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2011	2016	ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Генеральный директор
2016	н/в	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
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: **Каутинен Кари**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее. Кандидат юридических наук

Университет г. Хельсинки, 1989 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	2014	Корпорация Fortum	Вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний
2008	н/в	ОАО "Фортум"	Член Совета директоров
2009	2013	ПАО "Курганская генерирующая компания"	Член Совета директоров
2009	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2014	2016	Корпорация Fortum	Старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям
2014	н/в	КАКУ Capital Oy	Председатель Совета директоров
2014	н/в	Корпорация Fortum	Член Правления
2016	н/в	Корпорация Fortum	Старший вице-президент по корпоративным слияниям и поглощениям и развитию солнечной и ветряной генерации

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Коробкина Ирина Юрьевна**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее.

Государственный университет управления

Московский государственный юридический университет имени О.Е. Кутафина

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	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела, Начальник отдела, Заместитель начальника Управления
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Корпоративный секретарь
2010	2016	ПАО "МТЭР"	Член Совета директоров
2011	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "Межрегионэнергострой"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "ППТК"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "МРЭС Штокман"	Член Совета директоров
2014	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Совета директоров
2014	н/в	ЗАО "ТеконГруп"	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "Ситуационный центр ГЭХ"	Член Совета директоров
2015	н/в	АО "Газпром энергосервис"	Председатель Совета директоров
2015	н/в	Serbskaya Generaciya LLC Novi Sad	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТЭР-Москва"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Член Совета директоров
2016	н/в	АО "МОЭК-Проект"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "АНТ-Сервис"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТЭР-Сервис"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **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	АО "УТСК"	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО "ЧЭР"	Член Совета директоров
2009	н/в	Корпорация Fortum	Член Правления, Исполнительный Вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона "Россия"
2009	н/в	ООО "Фортум Энергия"	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО "ЧЭР"	Генеральный директор
2009	2012	ОАО "Монди СЛПК"	Член Совета директоров
2010	н/в	НП "Совет производителей энергии"	Член Наблюдательного совета
2010	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2010	н/в	АО "УТСК"	Член Совета директоров
2011	н/в	Челябинская региональная общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Союза
2011	н/в	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член союза
2013	2014	ООО "ТГЭЦ"	Генеральный директор
2014	н/в	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Председатель комиссии по ЖКХ, Руководитель Координационного совета отделений промышленников и предпринимателей РСПП в Уральском Федеральном округе

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 (наличия 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: **Шаталов Игорь Игоревич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее.

Ленинградский политехнический институт, 1988 г.

Московский государственный институт международных отношений МИД России, 2006 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	2015	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника Департамента
2015	н/в	ПАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Департамента
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Шацкий Павел Олегович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее.

Российский Государственный аграрный заочный университет, 1997 г.

Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет управления, 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		
2008	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Первый заместитель Генерального директора
2009	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО "ТЭК Мосэнерго"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
2012	н/в	ЗАО "Межрегионэнергострой"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Россети"	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Теплоэнергоремонт"	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Спецавтотранс"	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО "МРЭС Штокман"	Председатель Совета директоров
2015	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "Ситуационный центр ГЭХ"	Член Совета директоров

2015	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы (в соответствии с пунктом 20.1 статьи 20 Устава ПАО "ТГК-1"):

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. Решение о дате определения (фиксации) 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 настоящего Устава;
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 (финансовой) отчетности, а также распределением прибыли и убытков Общества по результатам отчетного 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 об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции Общества;
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 назначения или освобождения от должности кандидатуры руководителя подразделения внутреннего аудита в Обществе, а также согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;
33. Утверждение общей структуры: исполнительного аппарата Общества, филиалов и представительств Общества;
34. Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;
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», настоящим Уставом, 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 (или порядка ее определения) 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 настоящего Устава;
41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

42. Утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного 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» или иными федеральными законами;
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 настоящего Устава 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 20, 45, 47-49, 52-57 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава;
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 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; Данный пункт не применяется при списании имущества в порядке, установленном внутренними документами Общества;
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 настоящего Устава 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, определения порядка управления временно свободными денежными средствами Общества, а также 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 изменении величины уставного капитала ДЗО;

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 отчетного 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 отчетного года, а также по результатам отчетного 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 настоящего Устава 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 (определении основных условий) 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, ofert) 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, ofert) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.
85. Утверждение кодекса корпоративной этики и рассмотрение вопросов в связи с его реализацией, в том числе контроль соблюдения в Обществе корпоративной этики (кодекса корпоративной этики), реализации мер противодействия коррупции и мошенничеству, урегулирования конфликтов интересов и корпоративных конфликтов;
86. Утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
87. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор 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	ПАО "Силовые машины"	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2015	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Барвинок Алексей Витальевич**

(председатель)

Год рождения: **1971**

Образование:

**Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор
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	ПАО "Силовые машины"	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2015	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, 1995 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	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - директор филиала "Карельский"

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

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, 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		
2011	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по капитальному строительству
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Воробьев Алексей Иосифович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее.

Ленинградское высшее зенитное ракетное командное ордена Красной звезды училище имени 60-летия Великого Октября, 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		
2011	2017	ПАО "ТГК-1"	Заместитель главного инженера
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - главный инженер ПАО "ТГК-1" - директор филиала "Невский"

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001405**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001405**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате

осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: **Курбатов Игорь Васильевич**

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук.

Калининское Суворовское военное училище, 1985 г.

Харьковское высшее танковое командное училище, 1989 г.

Академия налоговой полиции ФСНП РФ по специальности «Финансы и кредит», 2001 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		
2011	2014	ОАО "Первый Республиканский Банк"	Советник Председателя Совета директоров
2014	2017	ООО "Лавина"	Председатель Совета директоров
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по корпоративной защите
2017	н/в	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Директор по корпоративной защите

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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):

2014 г. - введена процедура банкротства ОАО "Первый Республиканский Банк". Занимаемая должность - Советник Председателя Совета директоров.

ФИО: **Лисицкий Эдуард Николаевич**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее.

Санкт-Петербургский государственный технический университет, 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		
2010	2012	ОАО "ТГК-1"	Директор Правобережной ТЭЦ
2012	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по развитию
2014	н/в	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию
2014	н/в	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Председатель Совета директоров
2015	н/в	АО "ХТК"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 (наличия 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: **Назаров Станислав Валентинович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее.

Мурманское ордена «Знак Почета» мореходное училище им. И.И. Месяцева, 1990 г.

Мурманский государственный технический университет, 2006 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	2016	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Исполнительный директор
2011	2012	ООО "Кольская тепловая компания"	Генеральный директор (внешнее совместительство)
2015	2016	ПАО "ТГК-1"	Заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала "Кольский" (внешнее совместительство)
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - Директор филиала "Кольский"
2016	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Генеральный директор (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 ЕЭС"	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
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
2014	2016	ООО "Газпром энергохолдинг"	Директор по работе на рынке электроэнергии (по совместительству)
2015	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, 1985 г.

Ленинградский государственный 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		
2010	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по логистике
2011	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2014	2016	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по ресурсобеспечению
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, 1985 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	ПАО "ТГК-1"	Главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0000001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0000001**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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. Кандидат технических наук.

Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина, 1985 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2004 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	СевЗапВНИПИЭнергопром - СевЗапЭнергомонтажпроект ОАО "СевЗап НТЦ"	Директор производственного центра
2012	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по экономике и финансам
2013	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2015	н/в	ООО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 27.4 статьи 27 Устава ПАО "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: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	30 577.13	1 491.81
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	30 577.13	1 491.81

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с Уставом ПАО "ТГК-1", а также в соответствии с утвержденным годовым Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО "ТГК-1" членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций. Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с Положением Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя), увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества, указанного в Положении.

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества распределяется между членами Совета директоров в равных долях, за исключением случаев, указанных в Положении.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

Членам Совета директоров в качестве компенсации расходов производятся выплаты за осуществление ими своих полномочий. Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. Документы, подтверждающие произведенные расходы, должны быть предоставлены в бухгалтерию Общества.

Члены Совета директоров Общества не вправе получать иные вознаграждения и (или) компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий, за исключением указанных в Положении.

Выплата вознаграждения и (или) компенсации расходов производится Обществом путем перечисления денежных средств на личный счет члена Совета директоров или через кассу Общества.

Информация о вознаграждении и (или) компенсации расходов, выплачиваемых членам Совета директоров, раскрывается Обществом в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации установлен запрет на получение выплат от коммерческих организаций, вознаграждение не выплачивается.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	73 618.33	16 379.4
Премии	33 843.67	475.15
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	182	0
ИТОГО	107 644	16 854.56

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с п. 4.8. Положения о Правлении Публичного 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.

По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества".

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Коллегиальный исполнительный орган	0	8 514.34

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 Общества к основным органам, специализированным на выполнении функций контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО "ТГК-1", относятся Ревизионная комиссия ПАО "ТГК-1" и Служба внутреннего аудита Общества.

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 системе внутреннего контроля ПАО "ТГК-1" (утверждено решением Совета директоров ПАО "ТГК-1" 30.09.2016 года, Протокол №3 от 03.10.2016 года).

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:

- 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;
- 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;
- 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;
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.

Общее собрание акционеров Общества 20 июня 2016 года утвердило новую редакцию Положения о Ревизионной комиссии Общества. Вновь избранный 20 июня 2016 года состав Ревизионной комиссии Общества руководствуется в своей работе новой редакцией Положения о Ревизионной комиссии.

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, внутреннего контроля и управления рисками Общества.

В рамках поставленных задач, Комитет осуществляет:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
- анализ существенных аспектов учетной политики Общества;
- участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении финансовой отчетности Общества;
- контроль за надежностью и эффективностью функционирования систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;
- анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;
- контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;
- анализ и оценку исполнения документа, регламентирующего вопросы управления конфликтом интересов;
- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
- рассмотрение политики в области внутреннего аудита;
- рассмотрение годового плана работы Службы внутреннего аудита;
- рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя Службы внутреннего аудита;
- рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;
- оценку эффективности осуществления функции внутреннего аудита;
- оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов во внешние аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- надзор за проведением внешнего аудита и оценку качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;
- обеспечение эффективного взаимодействия между Службой внутреннего аудита и внешним аудитором Общества;
- разработку и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;
- оценку эффективности процесса внешнего аудита;

- взаимодействие с внешним аудитором, в том числе в форме участия представителя внешнего аудитора в очных заседаниях Комитета, на которых рассматривается отчет внешнего аудитора, содержащий краткий обзор выполненных работ, вопросы, потребовавшие особого внимания в ходе аудита, рекомендации по совершенствованию системы контролей, иную информацию, которую внешний аудитор доводит до сведения высшего руководства Общества;
- контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы;
- осуществление надзора за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;
- контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;
- осуществление контроля за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;
- проверку соблюдения членами исполнительных органов и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Нет
Ерошин Юрий Александрович	Нет
Казаченков Валентин Захарьевич	Да
Шаталов Игорь Игоревич	Нет
Шацкий Павел Олегович	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. До создания отдельного специализированного подразделения в Обществе реализуется распределенная система управления рисками, при этом на Службу внутреннего аудита возложены функции координации и независимой оценки уровня рисков. Общим координатором системы управления рисками Эмитента назначен руководитель СВА.

В настоящее время функционал общей организации и координации 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.

В соответствии с общими подходами, принятыми в Группе Газпром, подготавливаются предложения о разделении функций СВА на функции внутреннего аудита и функции организации системы внутреннего контроля и системы управления рисками (которые могут быть возложены на самостоятельное подразделение).

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Обществом создана Служба внутреннего аудита (СВА).

Советом директоров ПАО "ТГК-1" (Протокол № 5 от 13.10.2011 г.) было принято решение о создании Службы внутреннего аудита ПАО "ТГК-1", возглавляемой внутренним аудитором Общества – руководителем Службы внутреннего аудита. Ранее эту функцию выполнял Отдел внутреннего контроля и аудита, Департамент внутреннего аудита и контроля. Функция внутреннего аудита выполнялась отдельными подразделениями Общества, начиная с момента создания ПАО "ТГК-1".

Новая редакция Положения о СВА, приведенная в соответствие новым требованиям Правил листинга Московской биржи, утверждена Советом директоров ПАО "ТГК-1" 30.09.2016 года (протокол №3 от 03.10.2016 года).

Одновременно Советом директоров ПАО «ТГК-1» была утверждена Политика внутреннего аудита ПАО «ТГК-1», определившая общие принципы организации системы внутреннего аудита в ПАО «ТГК-1», соответствующие Кодексу корпоративного управления и лучшим практикам организации внутреннего аудита.

Основные функции СВА (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) Эмитента:

Основной целью СВА – в соответствии с новой редакцией Положения о СВА - является осуществление независимой и объективной оценки надежности и эффективности систем, процессов, операций во всех подразделениях, филиалах Общества, его дочерних обществах и работа по их совершенствованию.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

1. Аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;
2. Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
3. Взаимодействие с внешним аудитором Общества, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
4. Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;
5. Осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных СВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
6. Взаимодействие с ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества и его дочерних обществ;
7. Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества;
8. Оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;
9. Выполнение указаний Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества по направлениям деятельности СВА, в том числе в части планирования, организации и проведения аудиторских проверок в Обществе;
10. Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества.

В соответствии с целями и задачами СВА осуществляет следующие основные функции:

1. Формирование и направление на согласование Комитету по аудиту Совета директоров Общества проекта годового плана работы СВА;
2. Обеспечение выполнения годового плана работы СВА, утвержденного Советом директоров Общества;
3. Проведение внутренних аудиторских проверок (далее - проверок) на основании утвержденного годового плана работы СВА, в т.ч. по вопросам:
 - соблюдения Обществом, его дочерними обществами требований законодательства Российской Федерации, положений по учетной политике, финансовой и налоговой дисциплины, исполнением сводного финансового плана (бюджета) и сметы расходов;
 - достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
 - надлежащего и своевременного исполнения Обществом решений органов управления Общества;
 - эффективного использования собственных и привлекаемых средств;
 - обоснованности цен на потребляемые материально-технические ресурсы и оказываемые услуги, соблюдения конкурентных процедур при выборе контрагентов, а также исполнением условий договоров.
4. Проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу/поручению Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества и (или) единоличного исполнительного органа Общества в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Общества;
5. Оценка эффективности системы внутреннего контроля:
 - проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверка обеспечения эффективности, надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;
 - проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям;
 - определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами Общества для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
 - выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей;
 - оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;
 - проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;
 - проверка обеспечения сохранности активов;
 - проверка соблюдения требований законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества.
6. Оценка эффективности системы управления рисками:
 - проверка достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных - подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);

- проверка полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях управления;
 - проверка эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;
 - проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (в т.ч. о выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и в других случаях).
7. Оценка корпоративного управления:
- проверка соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;
 - проверка порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения;
 - проверка уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
 - проверка обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных обществ, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
 - проверка процедур раскрытия информации о деятельности Общества и подконтрольных ему обществ.
8. Обобщение, систематизация и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества, его филиалов, дочерних обществ по материалам аудиторских проверок. Подготовка предложений руководству Общества о мерах по устранению последствий и предупреждению нарушений, а в необходимых случаях о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении причиненного материального ущерба.
9. Информирование Совета директоров, Комитета по аудиту Совета директоров Общества, единоличного исполнительного органа Общества о существенных рисках в деятельности Общества, включая выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности Общества и его дочерних обществ.
10. Анализ результатов внешних аудиторских проверок Общества и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок;
11. Подготовка предложений и рекомендаций по:
- повышению эффективности деятельности СВА Общества и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ;
 - составу ревизионных комиссий дочерних обществ ПАО «ТГК-1».
12. Согласование с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества проекта Положения о СВА, проекта структуры и штатной численности СВА;
13. Анализ договоров, заключаемых Обществом, проверка документального подтверждения экономической целесообразности заключаемых Обществом договоров и соблюдения локальных нормативных документов Общества, в порядке, предусмотренном утвержденными в Обществе локальными нормативными документами;
14. Подготовка совместно с другими структурными подразделениями Общества предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе в рамках компетенции СВА;
15. Осуществление взаимодействия с аудиторскими, образовательными и другими организациями с целью изучения передовых методов и приемов контрольно-ревизионной и аудиторской деятельности и применения их на практике;
16. Участие в формировании задач для автоматизированных и информационно-управляющих систем с целью получения информации в отношении объектов проверок, отдельных бизнес-процессов и инвестиционных проектов;
17. Мониторинг выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных СВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
18. Своевременное формирование и направление в Совет директоров, Комитет по аудиту Совета директоров Общества отчета о выполнении годового плана работы СВА в соответствии с локальными нормативными документами Общества;
19. Участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и дочерним обществам ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
20. Взаимодействие с Советом директоров, Комитетом по аудиту Совета директоров, ревизионными комиссиями, исполнительными органами Общества, подразделениями Общества, внешними аудиторами и консультантами по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
21. Другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед СВА в Обществе.

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 Публичного акционерного общества "Территориальная генерирующая компания № 1" (ПАО "ТГК-1"). В 2016 году были внесены изменения в Перечень информации, относящиеся к инсайдерской информации, утвержденные Советом директоров 14.04.2016 г. (Протокол №11 от 14.04.2016 года).

Дополнительная информация: *отсутствует*

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: **Салехов Марат Хасанович**
 (председатель)

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее.

Московская государственная юридическая академия, 1999 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	ПАО "Газпром"	Первый заместитель начальника управления, начальник управления, заместитель начальника департамента – начальник управления
2009	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 (наличия 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**

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	ПАО "Газпром"	Начальник Управления
2014	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Линовицкий Юрий Андреевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

Высшее.

Финансовая академия при Правительстве РФ, 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		
2010	2013	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный специалист, зам. начальника Управления внутреннего аудита, начальник Управления внутреннего аудита
2011	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Ревизионной комиссии
2011	2011	ОАО "ОГК-6"	Член Ревизионной комиссии
2011	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии
2011	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник управления внутреннего аудита ООО "Газпром энергохолдинг" Проекта Внутренний аудит
2013	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО "ОГК-Инвестпроект"	Ревизор
2014	н/в	ПАО "МТЭР"	Член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО "ППТК"	Член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО "Теплоэнергоремонт-Москва"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО "МТЭР ЦТС"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ЗАО "ЦРМЗ"	Ревизор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 по 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		
2010	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный эксперт
2012	2014	ОАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела
2014	2015	ООО "Газпром энергохолдинг"	Заместитель директора по экономике и финансам - начальник управления корпоративных финансов и бюджетирования
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Директор по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 по 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: **Юзифович Александр Михайлович**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее.

Воронежский государственный технический университет, 2002 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2006 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	2014	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный специалист
2013	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров

2014	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Заместитель начальника управления казначейства
2014	н/в	АО "ХТК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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 по 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: **Руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Старков Алексей Александрович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее.

Санкт-Петербургский государственный университет, 1994 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 1996 г.

Обучение в рамках Президентской программы повышения квалификации управленческих кадров в Санкт-Петербургском государственном экономическом университете по программе "Менеджмент", 2013 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	ОАО "ТГК-1"	Начальник Информационно-аналитического отдела
2011	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник Службы внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Проекта Внутренний аудит
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

5.6. 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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 005.79	1 005 793.14
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	1 005.79	1 005 793.14

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с Уставом ПАО «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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Зарботная плата	2 269.6	569.56
Премии	677.79	185.36
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	2 947.4	754.93

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

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия	0	0

Служба внутреннего аудита	0	0

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 402.2	6 371.3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 409 451	1 028 614.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	54 155.1	12 434.6

В ПАО "ТГК-1" действует профсоюзный орган – Совет представителей первичных профсоюзных организаций ПАО "ТГК-1" - выборный представительный коллегиальный орган первичных профсоюзных организаций Общественного объединения "Всероссийский Электропрофсоюз", действующий в филиалах и структурных подразделениях ПАО "ТГК-1".

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале 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: **289 208**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **10**

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): **290 518**

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): **27.10.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **290 518**

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: *Акции 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. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром энергохолдинг"*

Место нахождения: **197198 Россия, г. Санкт-Петербург, Проспект Добролюбова 16 корп. 2 лит. А оф. 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **51.787%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **51.787%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1. Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Газпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Газпром"**

Место нахождения: **117420 Российская Федерация, г. Москва, Намёткина 16**

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

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 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **100**

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

1.2. Полное фирменное наименование: **Российская Федерация**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **Российская Федерация**

ИНН: -

ОГРН: -

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**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Российская Федерация контролирует более 50% акций ПАО "Газпром":

1. Полное фирменное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Сокращенное фирменное наименование: Росимущество

Доля в акционерном капитале ПАО "Газпром" 38,37%

Место нахождения: 109012, Российская Федерация, г. Москва, переулок Никольский, д. 9

ИНН: 7710723134, ОГРН: 1087746829994

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Роснефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: АО "Роснефтегаз"

Доля в акционерном капитале ПАО "Газпром" 10,97%

Место нахождения: 115035, Российская Федерация, г. Москва, набережная Софийская, д. 26/1
ИНН: 7705630445, ОГРН: 1047796902966

3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Росгазификация"

Сокращенное фирменное наименование: АО "Росгазификация"

Доля в акционерном капитале ПАО "Газпром" 0,89%

Место нахождения: 127238, Российская Федерация, г. Москва, проезд Нижнелихоборский 3-й, д. 1А, стр. 6

ИНН: 7719040220, ОГРН: 1027739033410

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Акции ПАО "ТГК-1" принадлежащие ООО "Газпром энергохолдинг" находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО) и НКО АО НРД.

Сведения о номинальном держателе Банк ГПБ (АО):

Полное фирменное наименование: "Газпромбанк" (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

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 №: 177-04464-000100

Дата выдачи: 10.01.2001

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Количество обыкновенных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 1 994 708 027 733

Количество привилегированных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 0

Информация о номинальном держателе НКО АО НРД:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: НКО АО НРД

Место нахождения: 105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Телефон: +7 (495) 234-4827

Факс: +7 (495) 956-0938

Адрес электронной почты: info@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 045-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 1 338 950 757

Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 0

2. Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Место нахождения: 02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 29.449%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 29.449%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1. Полное фирменное наименование: **Fortum Oyj**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Oyj**

Место нахождения: 02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1

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 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **100**

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2.2. Полное фирменное наименование: Министерство торговли и промышленности Финляндии

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

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

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: Fortum Oyj

Сокращенное фирменное наименование: Fortum Oyj

Место нахождения: 02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

3. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

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

Место нахождения: **117420 Российская Федерация, 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: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Количество обыкновенных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 1 994 708 027 733

Количество привилегированных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 0

4. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **105066 Россия, Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

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: **614 103 858 087**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 1 338 950 757

Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 0

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: **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: **0.0000000516**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Ростовская область в лице государственного казенного учреждения 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: **0.0000000516**

Федерации), муниципальной собственности: **0.0000000863**

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: **0.0000000476**

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 чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный 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: **27.10.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения: **197198, Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, 16, корп. 2, литера А, офис 11**

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, Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.449**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.449**

Дополнительная информация: **отсутствует**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела 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 имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	40	855 895 644
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении	0	0

которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	40	855 895 644
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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: -

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 318 057.22
в том числе просроченная	8 002 055
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	4 736 389.05
в том числе просроченная	71 752
Общий размер дебиторской задолженности	18 054 446.27
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	8 073 807

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Глобус Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Глобус Энерго»**

Место нахождения: **196158, г. Санкт-Петербург, проспект Космонавтов 61, корпус 2, пом. 3**

ИНН: **7810595687**

ОГРН: **1107847229115**

Сумма дебиторской задолженности: **1 619 700.52**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): -

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом. Общий размер просроченной дебиторской задолженности составляет 8 073 807,00 тыс. руб., в том числе резерв по сомнительным долгам: 4 303 922,42 тыс. руб.

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	14 316 938.43
в том числе просроченная	9 852 639
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	4 421 662.62
в том числе просроченная	52 273
Общий размер дебиторской задолженности	18 738 601.05
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	9 904 912

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Глобус Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Глобус Энерго»**

Место нахождения: **196158, г. Санкт-Петербург, проспект Космонавтов 61, корпус 2, пом. 3**

ИНН: **7810595687**

ОГРН: **1107847229115**

Сумма дебиторской задолженности: **1 930 103.28**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): -

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом. Общий размер просроченной дебиторской задолженности составляет 9 904 912,00 тыс. руб., в том числе резерв по сомнительным долгам: 3 878 454,27 тыс. руб.

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2016

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- Бухгалтерский баланс на 31.12.2016;
- Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2016 г.;
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2016 г.;
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2016 г.;
- Приложение к бухгалтерскому балансу;
- Информация, сопутствующая бухгалтерской отчетности;
- Аудиторское заключение.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- Бухгалтерский баланс на 31.03.2017;
- Отчет о финансовых результатах за январь-март 2017 г.;

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

2016 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: 2016

Квартал: IV

Информация приводится в приложении 3 к настоящему ежеквартальному отчету

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2017, 3 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении 4 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении 5 к настоящему ежеквартальному отчету

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 248 684.05	424 511.82
Доля таких доходов в выручке от продаж %	2.84	3.29

Дополнительная информация: *отсутствуют*

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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.: **38 543 414 165.714**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **38 543 414 165.714**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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 ПАО "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 ПАО "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 Публичного 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 ПАО "ТГК-1", осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). 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 с пунктами 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 или сообщение 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.

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в сети Интернет www.tgc1.ru.

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 50 (Пятьдесят) 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 со дня принятия такого решения. Если требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров поступило в Общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение Совета директоров Общества направляется таким лицам не позднее трех дней со дня его принятия в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

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

В соответствии с п. 14.3. Статьи 14 Устава Общества обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

В соответствии с п. 14.12. Статьи 14 Устава Общества 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 Общества 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 75 (семьдесят пять) дней после окончания отчетного 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.

Если данные предложения поступили в Общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров Общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение Совета директоров Общества направляется таким лицам не позднее трех дней с даты его принятия в соответствии

с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

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 в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для составления списка лиц, осуществляющих права по ценным бумагам. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в управлении указанным обществом ("золотая акция"), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации.

Дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров общества, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 25 дней до даты проведения общего собрания акционеров, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 55 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

В случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в таком собрании, не может быть установлена более чем за 35 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

(п. 1 в ред. Федерального закона от 29.06.2015 N 210-ФЗ)

2. Утратил силу с 1 июля 2012 года. - Федеральный закон от 07.12.2011 N 415-ФЗ.

3. Утратил силу с 1 июля 2016 года. - Федеральный закон от 29.06.2015 N 210-ФЗ.

4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, за исключением информации о волеизъявлении таких лиц, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем одним процентом голосов. При этом сведения, позволяющие идентифицировать физических лиц, включенных в этот список, за исключением фамилии, имени, отчества, предоставляются только с согласия этих лиц.

(п. 4 в ред. Федерального закона от 29.06.2015 N 210-ФЗ)

5. Утратил силу с 1 июля 2016 года. - Федеральный закон от 29.06.2015 N 210-ФЗ.

В соответствии со статьей 52 ФЗ "Об акционерных обществах" Информация (материалы), предусмотренная настоящей статьей, в течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течение 30 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 указаны в сообщении о проведении общего собрания акционеров, а если это предусмотрено уставом общества или внутренним документом общества, регулирующим порядок подготовки и проведения общего собрания акционеров, также на сайте общества в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

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 решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами

уставного капитала 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: Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

Место нахождения: **183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта 14**

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.68%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.53%**

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

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

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Хибинская тепловая компания"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ХТК"**

Место нахождения: **184250 Россия, Мурманская область, г. Кировск, Хибиногорская 28а**

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: Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"

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

Место нахождения: **196211 Россия, г. Санкт-Петербург, Бассейная 73 корп. 2 лит. А**

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 корп. ЛИТЕР 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

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Standard & Poor's Global Ratings*

Сокращенное фирменное наименование: *S&P Global Ratings*

Место нахождения: *Москва, 125009, бизнес-центр "Моховая", ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2. (московский офис)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.standardandpoors.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Долгосрчный рейтинг по международной шкале "BB+", прогноз "стабильный", Краткосрочный рейтинг по международной шкале "B", прогноз "стабильный", Рейтинг по национальной шкале "ruAA+", прогноз "стабильный"*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.09.2016	Долгосрчный рейтинг по международной шкале "BB+", прогноз "стабильный"
26.09.2016	Краткосрочный рейтинг по международной шкале "B", прогноз "стабильный"
26.09.2016	Рейтинг по национальной шкале "ruAA+", прогноз "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings*

Место нахождения: *30, Норт Колоннейд, Лондон, E14 5GN, Великобритания*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: <http://www.fitchratings.com/>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Долгосрчный рейтинг эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте «BB+» прогноз «стабильный», краткосрочный рейтинг эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «B»*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.10.2016	Долгосрчный РДЭ в иностранной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Долгосрчный РДЭ в национальной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «B»
05.10.2016	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте «B»
05.10.2016	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+»

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 отчетного года и (или) по результатам отчетного 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 отчетного года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода

12.2. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества).

12.3. Решением Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества и не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Решением о выплате (объявлении) дивидендов может быть определен меньший срок выплаты дивидендов.

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: *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 заложенным обеспечением денежными требованиями
Эмитент не размещал облигации с заложенным 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: **Акционерное общество "Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "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: **045-13996-000001**

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

Депозитари

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО 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: **045-12042-000100**

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 31.07.1998 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 "О валютном регулировании и валютном контроле" от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" от 09.07.1999 г. № 160-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон "О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)" от 10.07.2002 г. № 86-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

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

Федеральный закон "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений" от 25.02.1999 г. № 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

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 18 июня 2012 г. (Протокол № 1 от 21 июня 2012 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000048741
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	187 864 622,04
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	2 мая 2012 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	16 августа 2012 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	185 035 339,28
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,49
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 17 июня 2013 г. (Протокол № 1 от 20 июня 2013 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000121805
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	469 478 056
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30 апреля 2013 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	16 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной	462 997 058,49

категории (типа), руб.	
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,62
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 16 июня 2014 г. (Протокол № 1 от 17 июня 2014 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000166988
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	643 628 859,07
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04 июля 2014 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	8 августа 2014 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	636 972 657,54
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,97
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год

Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 22 июня 2015 г. (Протокол № 1 от 23 июня 2015 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000225403
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	868 780 118,32
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10 июля 2015 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	13 августа 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	860 222 510,74
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,01
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 20 июня 2016 г. (Протокол № 1 от 22 июня 2016 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000243004
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	936 620 490,76
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2016 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2016 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	927 335 730,57
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных	99,01

дивидендов по акциям данной категории (типа), %	
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. 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.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

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 заверченный 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: **03**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **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 купоны	37,90
4-5 купоны	40,39
6-7 купоны	39,89
8-9 купоны	64,32
10-11 купоны	71,80

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	143 600 000

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:

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000

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: -

15 декабря 2016 года Общество сообщило об установлении величины 11 купона серии 03 на уровне 14,4% годовых от номинальной стоимости.

Купон	Ставка, % годовых от номинальной стоимости
1 купон	10,3
2-3 купоны	7,6
4-5 купоны	8,1
6-7 купоны	8,0
8-9 купоны	12,9
10-11 купоны	14,4

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

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **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 купоны	37,90
3-4 купоны	40,39
5-6 купоны	39,89
7-8 купоны	64,32
9-10 купоны	71,80
11 купон	34,41

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000

2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000

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:

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	143 600 000

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: -

15 февраля 2017 года Общество сообщило об установлении величины 11 купона займа серии 04 на уровне 6,9% годовых от номинальной стоимости.

Купон	Ставка, % годовых от номинальной стоимости
1-2 купоны	7,6
3-4 купоны	8,1
5-6 купоны	8,0
7-8 купоны	12,9
9-10 купоны	14,4
11 купон	6,9

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.

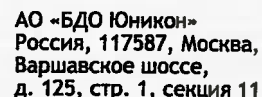
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение 1

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**о бухгалтерской (финансовой) отчетности
публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая
компания № 1» по итогам деятельности
за 2016 год**



АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации является членом БДО International, сети независимых компаний БДО - торговая марка сети БДО и каждой компании, входящей в сеть БДО.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ТГК-1» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

28 февраля 2017 года

Всего сброшюровано 78 листов.



А.Б. Балякин

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2016 года

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес):

198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая д.6, лит. Б.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31 / 12 / 2016

76201586

7841312071

35.11.1

12247/34

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	12 179	16 128	20 078
	Результаты исследований и разработок	1120	8 833	-	-
п. 4 Раздела II Пояснений, п. 2 Раздела III Пояснений	Основные средства	1150	79 697 289	82 500 898	83 979 385
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 4 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения	1170	16 990 937	15 711 685	15 534 126
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	83 930	45 783	67 150
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы	1190	1 014 752	230 216	224 209
	Итого по разделу I	1100	97 807 920	98 504 710	99 824 948
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п. 7 Раздела II Пояснений, п. 5 Раздела III Пояснений	Запасы	1210	2 431 608	2 428 392	2 518 716
п. 7 Раздела III Пояснений	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	173 314	127 932	187 129
п. 9 Раздела II Пояснений, п. 8 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность	1230	18 054 446	15 546 978	14 262 453
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 9 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	471 229	1 112 773	835 835
п. 10 Раздела II Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 337 023	1 627 896	1 977 751
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие оборотные активы	1260	981 048	417 576	257 767
	Итого по разделу II	1200	25 448 668	21 261 547	20 039 651
	БАЛАНС	1600	123 256 588	119 766 257	119 864 599

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.	На 31.12.2014г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 672 881	9 674 392	9 683 509
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Резервный капитал	1360	1 227 129	1 093 326	919 570
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	13 955 859	11 388 475	9 745 841
	Итого по разделу III	1300	86 684 883	83 985 207	82 177 934
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1410	14 624 529	14 563 500	21 167 908
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 236 358	4 240 925	4 337 115
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п. 17 Раздела III Пояснений	Прочие обязательства	1450	32 703	40 398	48 093
	Итого по разделу IV	1400	18 893 590	18 844 823	25 553 116
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1510	8 612 646	11 353 573	5 355 128
п. 17 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность	1520	8 859 637	5 389 187	6 591 693
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 20 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	205 832	193 467	186 728
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	17 678 115	16 936 227	12 133 549
	БАЛАНС	1700	123 256 588	119 766 257	119 864 599

Руководитель

(подпись)

Арвинок А В

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р В

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2017 г.

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2016 года

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Дата (число,месяц,год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31 / 12 / 2016
76201586
7841312071
35.11.1
12247/34
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 12 месяцев 2016 год	за 12 месяцев 2015 года
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Выручка	2110	74 511 514	65 183 587
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Себестоимость продаж	2120	(65 058 001)	(60 000 856)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 453 513	5 182 731
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	9 453 513	5 182 731
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	353 935	394 017
	Проценты к уплате	2330	(1 996 544)	(2 132 271)
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	1 795 695	4 599 740
п. 15 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(5 152 148)	(4 637 691)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 454 451	3 406 526
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(860 831)	(804 710)
	текущий налог на прибыль	2410	(1 047 203)	(796 682)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	186 372	(8 028)
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	238 011	129 605
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	4 567	101 736
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	38 147	(21 453)
	Прочие	2460	(39)	(6 046)
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 13 Раздела III Пояснений	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 636 295	2 676 053

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 12 месяцев 2016 год	за 12 месяцев 2015 года
	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	3 636 295	2 676 053
п. 16 Раздела III Пояснений	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00094	0,00069
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

(подпись)

Бервинок А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2017 г.

Отчет об изменениях капитала за 2016 год

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
31.12.2016
76 201 586
7841 312 071
35.11.1
12247/34
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкуплен-ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы госуdarст-венной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	38 543 414	-	32 969 109	919 570	9 745 841	-	82 177 934
За 2015 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	2 676 053	-	2 676 053
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 676 053	X	2 676 053
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(868 780)	-	(868 780)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(868 780)	X	(868 780)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(9 117)	X	9 117	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	173 756	(173 756)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	38 543 414	-	32 959 992	1 093 326	11 388 475	-	83 985 207
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	3 636 295	-	3 636 295
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	3 636 295	X	3 636 295
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(936 619)	-	(936 619)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(936 619)	X	(936 619)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(1 511)	X	1 511	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	133 803	(133 803)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016г.	3300	38 543 414	-	32 958 481	1 227 129	13 955 859	-	86 684 883

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014г.	Изменения капитала за 2015г.		На 31 декабря 2015г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	82 177 934	2 676 053	(868 780)	83 985 207
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	82 177 934	2 676 053	(868 780)	83 985 207
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)					
до корректировок	3401	9 745 841	2 676 053	(1 033 419)	11 388 475
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	9 745 841	2 676 053	(1 033 419)	11 388 475
добавочный капитал					
до корректировок	3402	32 969 109	-	(9 117)	32 959 992
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	32 969 109	-	(9 117)	32 959 992
резервный капитал					
до корректировок	3403	919 570	-	173 756	1 093 326
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	919 570	-	173 756	1 093 326

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.	На 31 декабря 2014г.
Чистые активы	3 600	86 684 883	83 985 207	82 177 934

Руководитель

(подпись)

Иванов А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2017 г

Отчет о движении денежных средств
за 2016 год

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми станциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710004

31 / 12 / 2016

76201586

7841312071

35.11.1

12247/34

384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	74 980 404	64 394 066
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	71 254 872	63 249 432
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	164 436	164 688
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	3 561 096	979 946
Платежи - всего, в том числе	4120	(61 451 085)	(56 928 238)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(48 431 394)	(46 927 488)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 180 133)	(3 501 655)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 939 532)	(2 115 580)
налога на прибыль организаций	4124	(1 035 922)	(964 899)
прочие платежи, в том числе:	4129	(6 864 104)	(3 418 616)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	4130	(1 160 556)	(1 136 223)
прочие налоги, в том числе:	4131	(1 336 402)	(1 183 250)
налог на доходы физических лиц	4132	(581 798)	(569 358)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	13 529 319	7 465 828

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	1 907 083	999 733
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	144 246	61 831
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	972 525	734 284
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	790 312	203 618
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(10 168 519)	(7 112 825)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(6 952 420)	(5 182 447)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(1 590 981)	(12 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	(576 329)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(399 647)	(420 337)
прочие платежи	4229	(1 225 471)	(921 712)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 261 436)	(6 113 092)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	32 686 006	13 667 614
получение кредитов и займов	4311	32 686 006	13 667 614
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	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(36 071 986)	(15 362 562)
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	(936 619)	(868 780)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(35 135 367)	(14 493 782)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 385 980)	(1 694 948)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1 881 903	(342 212)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 627 896	1 977 751
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 337 023	1 627 896
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(172 776)	(7 643)

Руководитель

Барвинок А.В.

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2017 г.

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		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016г.	39 497	(23 369)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(27 318)
	5110	за 2015г.	39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(23 369)
в том числе:													
Прочие	5104	за 2016г.	39 497	(23 369)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(27 318)
	5114	за 2015г.	39 497	(19 419)	-	-	-	(3 950)	-	-	-	39 497	(23 369)

1.2 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2016г.	-	-	10 000	-	-	(1 167)	10 000	(1 167)	-	-
	5150	за 2015г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	Переклассификация		Переоценка			
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) всего	5200	за 2016г.	111 318 361	(40 051 027)	10 854 555	(1 590 168)	884 732	(7 987 448)	-	-	-	-	120 582 748	(47 153 743)
в том числе:	5210	за 2015г.	107 118 598	(31 983 883)	4 273 235	(73 472)	53 276	(8 120 420)	-	-	-	-	111 318 361	(40 051 027)
Здания	5201	за 2016г.	17 591 857	(3 077 042)	1 718 455	(541 395)	451 447	(440 112)	-	-	-	-	18 768 917	(3 065 707)
	5211	за 2015г.	17 353 397	(2 649 374)	241 284	(2 824)	687	(428 355)	-	-	-	-	17 591 857	(3 077 042)
	5202	за 2016г.	21 728 466	(6 472 612)	3 417 117	(840 905)	322 802	(1 154 633)	-	-	-	-	24 304 678	(7 304 443)
	5212	за 2015г.	20 595 263	(5 344 091)	1 141 281	(8 078)	3 021	(1 131 542)	-	-	-	-	21 728 466	(6 472 612)
Машины и оборудование	5203	за 2016г.	71 180 953	(29 997 280)	5 615 707	(150 203)	96 422	(6 325 619)	-	-	-	-	76 646 457	(36 226 477)
	5213	за 2015г.	68 379 430	(23 554 392)	2 853 483	(51 960)	42 632	(6 485 520)	-	-	-	-	71 180 953	(29 997 280)
Транспортные средства	5204	за 2016г.	317 417	(225 141)	44 126	(12 673)	9 585	(30 450)	-	-	-	-	348 870	(246 006)
	5214	за 2015г.	300 533	(200 569)	25 852	(8 968)	5 679	(30 251)	-	-	-	-	317 417	(225 141)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2016г.	199 958	(158 768)	45 626	(39 603)	4 437	(20 128)	-	-	-	-	205 981	(174 459)
	5215	за 2015г.	199 691	(136 526)	1 546	(1 279)	1 088	(23 330)	-	-	-	-	199 958	(158 768)
Многолетние насаждения	5206	за 2016г.	15 561	(69)	13 051			(7)					28 612	(76)
	5216	за 2015г.	6 185	(61)	9 376			(8)					15 561	(69)
Земельные участки	5207	за 2016г.	72 105			(5 337)							66 768	-
	5217	за 2015г.	72 298			(193)							72 105	-
Другие виды основных средств	5208	за 2016г.	212 044	(120 115)	473	(52)	39	(16 499)					212 465	(136 575)
	5218	за 2015г.	211 801	(98 870)	413	(170)	169	(21 414)					212 044	(120 115)

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 ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2016г.	11 233 564	8 190 289	(161 918)	(10 852 738)	(2 140 913)	6 268 284
	5250	за 2015г.	8 844 670	6 743 705	(68 213)	(4 193 379)	(93 219)	11 233 564
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2016г.	10 973 162	6 240 526	(134 174)	(10 852 738)	(100 379)	6 126 397
	5251	за 2015г.	8 636 165	4 391 673	(52 655)	(4 193 379)	2 191 358	10 973 162
оборудование к установке	5242	за 2016г.	260 402	1 949 763	(27 744)		(2 040 534)	141 887
	5252	за 2015г.	208 505	2 352 032	(15 558)		(2 284 577)	260 402

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

Наименование показателя	Код строки	за 2016г.	за 2015г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 205 602	1 419 291
в том числе:			
машины и оборудование	5263	1 213 343	1 026 301
здания и дороги	5264	177 259	93 866
прочие ОС	5265	815 000	299 124
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(381)	(3 834)
в том числе:			
машины и оборудование	5273	(344)	(223)
здания и дороги	5274	-	
прочие ОС	5275	(37)	(3 611)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	605 824	1 375 962	550 998
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	16 471 671	4 947 575	4 790 588

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)		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2016г.	15 743 980	(32 295)	1 408 103	(128 851)	23 551	-	(23 551)	17 023 232	(32 295)
	5311	за 2015г.	15 534 126	-	345 194	(135 340)	-	-	(32 295)	15 743 980	(32 295)
	5302	за 2016г.	14 145 303	-	1 594 485	(35 551)	23 551	-	(23 551)	15 704 237	-
	5312	за 2015г.	14 121 557	-	23 746	-	-	-	-	14 145 303	-
инвестиции, в том числе:	53021	за 2016г.	13 694 403	-	1 594 485	(35 551)	23 551	-	(23 551)	15 253 337	-
	53121	за 2015г.	13 670 637	-	23 746	-	-	-	-	13 694 403	-
	53022	за 2016г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-
	53122	за 2015г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2016г.	1 598 677	(32 295)	(186 382)	(93 300)	-	-	-	1 318 995	(32 295)
	5313	за 2015г.	1 412 569	-	321 448	(135 340)	-	-	(32 295)	1 598 677	(32 295)
	53031	за 2016г.	1 566 382	-	(186 382)	(93 300)	-	-	-	1 286 700	-
	53131	за 2015г.	1 380 000	-	186 382	-	-	-	-	1 566 382	-
векселя третьих лиц	53032	за 2016г.	32 295	(32 295)	-	-	-	-	-	32 295	(32 295)
	53132	за 2015г.	32 569	-	135 066	(135 340)	-	-	(32 295)	32 295	(32 295)
	5305	за 2016г.	1 112 773	-	204 601	(484 001)	-	-	(362 144)	833 373	(362 144)
	5315	за 2015г.	835 835	-	1 011 963	(735 025)	-	-	-	1 112 773	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5306	за 2016г.	463 583	-	190 753	(412 801)	-	-	(30 073)	241 535	(30 073)
	5316	за 2015г.	215 073	-	926 893	(678 383)	-	-	-	463 583	-
	5307	за 2016г.	649 190	-	13 848	(71 200)	-	-	(332 071)	591 838	(332 071)
	5317	за 2015г.	620 762	-	85 070	(56 642)	-	-	-	649 190	-
векселя третьих лиц	53071	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2015г.	-	-	741	(741)	-	-	-	-	-
	53072	за 2016г.	649 190	-	13 848	(71 200)	-	-	(332 071)	591 838	(332 071)
	53172	за 2015г.	620 762	-	84 329	(55 901)	-	-	-	649 190	-
Финансовых вложений - всего	5300	за 2016г.	16 856 753	(32 295)	1 612 704	(612 852)	23 551	-	(385 695)	17 856 605	(394 439)
	5310	за 2015г.	16 369 961	-	1 357 157	(870 365)	-	-	(32 295)	16 856 753	(32 295)

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	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2016г.	2 428 392	-	2 428 392	65 365 869	(65 290 976)	-	(71 677)	-	2 503 285	(71 677)	2 431 608
	5420	за 2015г.	2 518 716	-	2 518 716	60 131 911	(60 222 235)	-	-	-	2 428 392	-	2 428 392
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016г.	2 422 601	-	2 422 601	28 143 759	(231 580)	-	(71 677)	(27 870 873)	2 463 907	(71 677)	2 392 230
	5421	за 2015г.	2 479 139	-	2 479 139	24 768 560	(187 399)	-	-	(24 637 699)	2 422 601	-	2 422 601
	5404	за 2016г.	5 791	-	5 791	37 222 110	(65 059 396)	-	-	27 870 873	39 378	-	39 378
	5424	за 2015г.	36 256	-	36 256	35 363 157	(60 031 321)	-	-	24 637 699	5 791	-	5 791
	5405	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5425	за 2015г.	3 321	-	3 321	194	(3 515)	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строк и	На начало года		Изменения за период							На конец периода			
		Период	На начало года		Поступление			Выбыло			Перевод задолженности исходя из срочности			
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016г.	1 489 204	-	15 495	-	-	(8 346)	-	-	(16 571)	-	1 479 782	-
	5521	за 2015г.	577 688	-	1 023 498	-	-	(14 211)	-	-	(97 771)	-	1 489 204	-
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2016г.	492 034	-	13 717	-	-	(8 346)	-	-	(57 064)	-	440 341	-
	5522	за 2015г.	549 128	-	54 021	-	-	(14 211)	-	-	(96 904)	-	492 034	-
авансы выданные	5503	за 2016г.	969 477	-	-	-	-	-	-	-	(9 182)	-	960 295	-
	5523	за 2015г.	-	-	969 477	-	-	-	-	-	-	-	969 477	-
прочие дебиторы	5504	за 2016г.	27 693	-	1 778	-	-	-	-	-	49 675	-	79 146	-
	5524	за 2015г.	28 560	-	-	-	-	-	-	-	(867)	-	27 693	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2016г.	16 767 897	(2 710 123)	92 617 954	503 834	(1 868 787)	(88 837 083)	(18 723)	103 124	16 571	-	20 878 586	(4 303 922)
	5530	за 2015г.	16 992 903	(3 308 138)	78 891 878	576 980	(1 113 913)	(79 550 478)	(55 658)	1 526 429	97 771	-	16 767 897	(2 710 123)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	за 2016г.	14 186 879	(2 689 116)	88 624 778	-	(1 854 738)	(85 535 569)	(13 772)	102 191	57 064	-	17 160 826	(4 283 109)
	5531	за 2015г.	14 147 732	(3 305 831)	76 943 413	1 367	(1 094 617)	(76 761 976)	(55 658)	1 526 429	96 904	-	14 186 879	(2 689 116)
авансы выданные	5512	за 2016г.	623 142	-	2 652 820	-	-	(612 597)	-	-	9 182	-	2 672 547	-
	5532	за 2015г.	1 144 600	-	269 395	-	-	(790 853)	-	-	-	-	623 142	-
прочие дебиторы	5514	за 2016г.	1 957 876	(21 007)	1 340 356	503 834	(14 049)	(2 688 917)	(4 951)	933	(49 675)	-	1 045 213	(20 813)
	5534	за 2015г.	1 700 571	(2 307)	1 679 070	575 613	(19 296)	(1 997 649)	-	-	867	-	1 957 876	(21 007)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2016г.	18 257 101	(2 710 123)	92 633 449	503 834	(1 868 787)	(88 845 429)	(18 723)	103 124	-	-	22 358 368	(4 303 922)
	5520	за 2015г.	17 570 591	(3 308 138)	79 915 376	576 980	(1 113 913)	(79 564 689)	(55 658)	1 526 429	-	-	18 257 101	(2 710 123)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.		на 31 декабря 2015г.		на 31 декабря 2014г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	9 367 720	5 063 798	8 073 807	5 363 684	7 609 792	4 301 654
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	9 288 829	5 005 720	8 002 055	5 312 939	7 560 083	4 254 252
авансы выданные	5542	1 488	1 488	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	77 403	56 590	71 752	50 745	49 709	47 402

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2016г.	40 398	-	-	-	-	(7 695)	32 703
	5571	за 2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2016г.	40 398	-	-	-	-	(7 695)	32 703
	5572	за 2015г.	48 093	-	-	-	-	(7 695)	40 398
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2016г.	5 389 187	122 856 086	1 412 171	(120 796 725)	(8 777)	7 695	8 859 637
	5580	за 2015г.	6 591 693	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	7 695	5 389 187
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2016г.	3 764 017	66 628 751	-	(65 353 246)	-	7 695	5 047 217
	5581	за 2015г.	4 472 092	61 893 180	-	(62 608 950)	-	7 695	3 764 017
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2016г.	167 811	3 187 478	-	(3 180 133)	-	-	175 156
	5583	за 2015г.	159 558	3 509 908	-	(3 501 655)	-	-	167 811
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2016г.	85 872	1 263 585	11	(1 253 942)	-	-	95 526
	5584	за 2015г.	76 350	1 233 776	-	(1 224 254)	-	-	85 872
задолженность перед бюджетом	5565	за 2016г.	746 376	15 873 533	28	(15 806 749)	-	-	813 188
	5585	за 2015г.	1 194 056	13 980 841	586	(14 429 107)	-	-	746 376
авансы полученные	5566	за 2016г.	280 015	28 883 924	475 513	(29 272 168)	-	-	367 284
	5586	за 2015г.	428 133	25 382 458	438 949	(25 969 525)	-	-	280 015
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2016г.	-	-	936 619	(936 619)	-	-	-
	5587	за 2015г.	-	-	874 122	(874 122)	-	-	-
прочие кредиторы	5568	за 2016г.	345 096	7 018 815	-	(4 993 868)	(8 777)	-	2 361 266
	5588	за 2015г.	261 504	2 485 561	-	(2 394 853)	(7 116)	-	345 096
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2016г.	5 429 585	122 856 086	1 412 171	(120 796 725)	(8 777)	-	8 892 340
	5570	за 2015г.	6 639 786	108 485 724	1 313 657	(111 002 466)	(7 116)	-	5 429 585

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2016г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	48 751 095	42 614 682
Расходы на оплату труда	5620	4 076 678	4 127 861
Отчисления на социальные нужды	5630	1 149 606	1 168 111
Амортизация	5640	7 919 544	8 069 159
Прочие затраты	5650	3 161 078	4 021 043
Итого по элементам	5660	65 058 001	60 000 856
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	65 058 001	60 000 856

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	193 467	604 216	(591 851)	-	205 832
обязательство по оплате отпусков	5708	193 467	604 216	(591 851)	-	205 832
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		193 467				205 832

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.	на 31 декабря 2014г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	888 132	-	1 659
в том числе:				
банковская гарантия	5801	693 132	-	1 659
Имущество, находящееся в залоге	5802	195 000	-	-
из него:				
объекты основных средств	5803	195 000	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	10 100	42 040	-
в том числе:				
договор поручительства	5811	-	42 040	-
банковские гарантии	5815	10 100	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2016г.				за 2015г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		-				-		
в том числе:									
на текущие расходы	5901		13 663				7		

Руководитель

(подпись) Бачвинок А В (расшифровка подписи)

"28" февраля 2017 г

Главный бухгалтер

(подпись) Станишевская Р В (расшифровка подписи)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 год
ПАО «ТГК-1»**

I. Общие сведения	26
1. Общая информация	26
2. Территориально обособленные подразделения	26
3. Основные виды деятельности	27
4. Информация об исполнительных и контрольных органах	28
5. Информация о численности персонала	29
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	30
1. Основа составления	30
2. Активы и обязательства в иностранной валюте	30
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	30
4. Основные средства	31
5. Незавершенное строительство	32
6. Финансовые вложения	32
7. Материально-производственные запасы	33
8. Расходы будущих периодов	33
9. Задолженность покупателей и заказчиков	34
10. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	34
11. Уставный, добавочный и резервный капитал	35
12. Кредиты и займы полученные	35
13. Оценочные обязательства и условные обязательства	36
14. Отложенные налоги	36
15. Признание доходов (выручки)	36
16. Признание расходов	37
17. Изменения в учетной политике Общества на 2016 год	37
18. Корректировка данных предшествующего отчетного периода	37
III. Раскрытие существенных показателей	38
1. Информация по сегментам	38
2. Основные средства	38
3. Незавершенное строительство	39
4. Долгосрочные финансовые вложения	39
5. Материалы и товары для перепродажи	41
6. Прочие внеоборотные и оборотные активы	41
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям	41
8. Дебиторская задолженность	42
9. Краткосрочные финансовые вложения	45
10. Капитал и резервы	46
11. Кредиты и займы	47
12. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов	49
13. Налогообложение	50
14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)	54
15. Прочие доходы и расходы	55
16. Прибыль на акцию	56
17. Кредиторская задолженность	56
18. Дочерние и зависимые общества	58
19. Информация о связанных сторонах	60
20. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	70
21. Управление финансовыми рисками	71
22. События после отчетной даты	78

I. Общие сведения

1. Общая информация

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, лит. Б.

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ПАО «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 31.12.2016 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (29,45%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество имеет 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

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

№ 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 ГВт и общей установленной тепловой мощностью – 13,6 тыс. 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 31.12.2016:

1. Селезнев Кирилл Геннадьевич – Председатель Совета Директоров ПАО «ТГК-1», Начальник Департамента ПАО «Газпром», Член Правления ПАО «Газпром»;
2. Федоров Денис Владимирович – Заместитель председателя Совета Директоров ПАО «ТГК-1», Начальник Управления ПАО «Газпром»;
3. Барвинок Алексей Витальевич – Генеральный директор ПАО «ТГК-1»;
4. Абдушукуров Парвиз Фарходович – Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – Главный инженер ОАО «Фортум»;
5. Ерошин Юрий Александрович – Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ОАО «Фортум»;
6. Казаченков Валентин Захарьевич – Председатель Совета директоров ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»;
7. Кари Йоханнес Каутинен – Старший вице-президент по корпоративным слияниям и поглощениям и развитию солнечной и ветряной генерации корпорации Fortum, Член правления Корпорации Fortum;
8. Коробкина Ирина Юрьевна – Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»;
9. Чуваев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ОАО «Фортум»;
10. Шаталов Игорь Юрьевич – Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»;
11. Шацкий Павел Олегович – Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

Генеральный директор Общества – Барвинок Алексей Витальевич.

Члены Правления Общества на 31.12.2016:

1. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;
2. Лапутыко Сергей Дмитриевич – Заместитель генерального директора - главный инженер Общества, директор филиала «Невский» Общества;
3. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер Общества;
4. Лисицкий Эдуард Николаевич – Заместитель генерального директора по развитию Общества;
5. Маракин Юрий Вадимович – Заместитель генерального директора по корпоративной защите Общества;
6. Соколов Андрей Геннадьевич – Заместитель генерального директора Общества;
7. Тузников Михаил Алексеевич – Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества;
8. Семенов Геннадий Станиславович – Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту Общества;
9. Ведерчик Вадим Евгеньевич – Заместитель генерального директора по капитальному строительству Общества;
10. Назаров Станислав Валентинович – Заместитель генерального директора – директор филиала «Кольский» Общества;
11. Белов Валерий Владимирович – Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский» Общества.

Члены ревизионной комиссии на 31.12.2016:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Котляр Анатолий Анатолевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Салехов Марат Хасанович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента, начальник Управления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»
Осин Никита Юрьевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Юзифович Александр Михайлович	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника Управления казначейства ООО «Газпром энергохолдинг»

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 402 человек в 2016 году;
- 6 700 человек в 2015 году;
- 6 812 человек в 2014 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 2015 года №181.

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 2016 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Доллар США	60,6569	72,8827	56,2584
Евро	63,8111	79,6972	68,3427

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, принятым 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 материально-производственных запасов учитывались объекты со стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав 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.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по 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, возникающая 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 займодавцу (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 займодавцев 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.

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:

- продаж валюты;
- продаж основных средств;
- продаж ценных бумаг;
- продаж 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:

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

17. Изменения в учетной политике Общества на 2016 год

Изменения в учетную политику не вносились.

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.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

- 73 429 005 тыс. руб. на 31.12.2016;
- 71 267 334 тыс. руб. на 31.12.2015;
- 75 134 715 тыс. руб. на 31.12.2014.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

Наименование филиала	тыс. руб.		
	на 31.12.2016	на 31.12.2015	на 31.12.2014
филиал «Невский»	59 968 288	58 134 387	62 472 009
филиал «Кольский»	9 181 517	9 339 352	9 168 493
филиал «Карельский»	4 099 461	3 603 536	3 465 361
Управление ПАО «ТГК-1»	179 739	190 059	28 852
Итого	73 429 005	71 267 334	75 134 715

Общество арендует земельные участки и офисные помещения:

- Общая площадь арендованных земельных участков в г. Санкт-Петербурге составила на 31.12.2016 – 3 169 831 кв. м, годовая сумма арендной платы за 2016 год – 28 783,62 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Ленинградской области составила на 31.12.2016 – 1 074 808 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2016 год – 31 943,88 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных офисных помещений в г. Санкт-Петербург составила 9 655,91 кв. м., годовая сумма арендной платы – 150 784 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Мурманской области составила на 31.12.2016 – 8 516 210,11 кв. м., годовая сумма арендной платы за 2016 год – 11 787 тыс. руб.;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Кольский филиал) составила 611 664 кв. м., годовая сумма арендной платы – 160 тыс. руб.;

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

- Общая площадь арендованных офисных помещений по Мурманской области составила 2 359 кв. м., годовая сумма арендной платы – 7 728,0 тыс. руб. включая НДС;
- Общая площадь арендованных земельных участков по Республике Карелия (Карельский филиал) составила 3 199 874,91 кв. м., годовая сумма арендной платы – 3 107,0 тыс. руб.
- Общая площадь арендованных офисных помещений по Республике Карелия (Карельский филиал) составила: в период с 01.01.2016 по 31.09.2016г. – 883,10 кв.м. за 5 774, 6 тыс. руб. включая НДС; в период с 01.10.2016 по 31.12.2016г. – 642,3 кв. м., за 1 909,8 тыс. руб. включая НДС.

3. Незавершенное строительство

В 2016 году продолжается реализация масштабной инвестиционной программы компании. Инвестиционная деятельность 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;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

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 по векселям ОАО Банк «Народный кредит» на 31.12.2016 г. составляет 32 295 тыс. руб., на 31.12.2015 г. – 32 295 тыс. руб. и на 31.12.2014 г. - 0 тыс. руб.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Показатель	Долгосрочные финансовые вложения			В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
Корпоративные ценные бумаги	15 701 637	14 142 703	14 118 957	-	-	-
Векселя третьих лиц	-	-	32 569	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	1 289 300	1 568 982	1 382 600	-	-	-
Итого	16 990 937	15 711 685	15 534 126	-	-	-

тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе вложения в акции дочерней компании Общества – АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в сумме 13 295 043 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2016 г., 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе вложения в акции дочерней компании Общества – ПАО «Мурманская ТЭЦ». Данные финансовые вложения составляют 1 958 294 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 387 360 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 375 615 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014 г. Из них на 31.12.2014 г. привилегированные акции – 69 422 тыс. руб. (90 222 821 акций), обыкновенные акции – 306 193 тыс. руб. (339 413 288 акций).

На основании данных торгов на ЗАО «Фондовая биржа ММВБ» 31.12.2015 г. Общество произвело переоценку указанных финансовых вложений на 11 745 тыс. руб., таким образом, стоимость вложений в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2015 составила 387 360 тыс. руб., в том числе вложений в обыкновенные акции – 315 994 тыс. руб., в привилегированные – 71 366 тыс. руб.

В марте 2016 г. Общество совершило покупку акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» (регистрационный номер выпуска 1-01-55148-Е) на сумму 3 504 тыс. руб., из них обыкновенных акций на сумму 2 869 тыс. руб. (3 600 000 штук) и привилегированных акций на сумму 635 тыс. руб. (1 020 000 штук).

В апреле 2016 г. Общество участвовало в дополнительном размещении акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» (регистрационный номер выпуска 1-01-55148-Е-001D) и приобрело 2 651 635 152 обыкновенной акции на сумму 1 590 981 тыс. руб.

На основании данных торгов фондовой биржи ПАО «Московская биржа» 31.12.2016 г. Общество произвело переоценку данных финансовых вложений по привилегированным акциям, убыток от переоценки составил 23 551 тыс. руб., рыночная стоимость обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2016 г. не определена. Таким образом, стоимость вложений в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2016 г. составила 1 958 294 тыс. руб., в том числе вложений в обыкновенные акции – 1 909 844 тыс. руб. (2 994 648 440 акций), в привилегированные – 48 450 тыс. руб. (91 242 821 акция).

На 31.12.2015 в составе долгосрочных финансовых вложений была отражена сумма взноса в уставный капитал ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 12 000 тыс. руб. В марте 2016 года доля была продана.

Общество 05.06.2015 г. в целях урегулирования споров о взыскании задолженности за потребленную тепловую энергию заключило Соглашение о предоставлении рассрочки платежей с ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» до 30.11.2017 г. на общую сумму по задолженности и процентов 744 228 тыс. руб. Расчеты по данному Соглашению отражены в бухгалтерском балансе в составе финансовых вложений. Согласно графика платежей долгосрочная часть на 31.12.2016 г. составляет 0 руб., на 31.12.2015 г. составляла 186 383 тыс. руб.

В составе долгосрочных финансовых вложений отражен долгосрочный заем, выданный Обществом в 2014 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» под 11,51% годовых. Общая величина займа по состоянию на 31.12.2016 г. составляет 1 286 700 тыс. руб., на 31.12.2015 г. - 1 380 000 тыс. руб., на 31.12.2014 г. – 1 380 000 тыс. руб., срок погашения – не позднее 24 декабря 2020 года.

5. Материалы и товары для перепродажи

По состоянию на 31.12.2016 Обществом был создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в размере 71 677 тыс. руб.

Наименование статьи	тыс. руб.		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
Топливо	1 656 333	1 653 362	1 711 377
Сырье и материалы	403 839	374 350	355 537
Запасные части	332 058	394 889	412 225
Товары для перепродажи и товары отгруженные	39 378	5 791	39 577
Итого	2 431 608	2 428 392	2 518 716

6. Прочие внеоборотные и оборотные активы

В составе прочих внеоборотных и оборотных активов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам:

Наименование вида расходов	на 31.12.16		на 31.12.15		на 31.12.14	
	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы
Долгосрочные авансы под капитальное строительство и приобретение ОС	859 747	-	-	-	-	-
Затраты на приобретение программного обеспечения	152 839	977 234	227 284	412 663	220 048	246 916
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	117	112	109	569	601	3 553
Прочие	2 322	3 702	2 823	4 344	3 560	7 298
Итого	1 014 752	981 048	230 216	417 576	224 209	257 767

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 2016 г. - 173 314 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2015 г. - 127 932 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. - 187 129 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 2016 г. - 5 035 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2015 г. - 5 057 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. - 24 897 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 2016 г. - 46 931 тыс. руб.;
- в 2015 г. - 31 435 тыс. руб.;
- в 2014 г. - 28 502 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 2016 г. - 84 936 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2015 г. - 67 265 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2014 г. - 100 511 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 2016 г. в сумме 1 479 782 тыс. руб., задолженность ЗАО «ДСК-3» по договору теплоснабжения в сумме 9 373 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ООО «Межрегионэнергострой» по соглашению о передаче части услуг по ликвидации технических ограничений и д/с в сумме 276 281 тыс. руб. со сроком погашения в 2018-2026 годах, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 6 302 тыс. руб. со сроком погашения в 2018-2035 годах, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 101 720 тыс. руб. со сроком погашения в 2018-2045 годах, АО «Теплосеть Санкт-Петербург» по договору на приобретение проектно-сметной документации в сумме 39 879 тыс. руб. со сроком погашения в 2018-2020 годах, физические лица по договорам купли-продажи квартир с рассрочкой в сумме 6 786 тыс. руб. со сроком погашения в 2020-2024 годах, ООО «ТЭР-Сервис» аванс выданный по договору на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей для турбин в сумме 954 353 тыс.

руб. со сроком погашения в 2018-2019 годах, ПАО «Ленэнерго» аванс выданный по договору на оказание услуг по технологическому присоединению энергоустановок в сумме 4 588 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ПАО «Силовые машины» аванс выданный по договору на сервисное обслуживание и ремонт в сумме 1 354 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 24 924 тыс. руб. со сроком погашения в 2018-2026 годах, задолженность по договорам на работы по установке и приемке в коммерческую эксплуатацию узлов учета тепловой энергии в сумме 52 444 тыс. руб. со сроком погашения в 2018-2021 годах, ООО «ТЭР-Сервис» вознаграждение за услуги по приобретению товара в соответствии с договором в сумме 1 778 тыс. руб. со сроком погашения в 2019 году.

- на 31 декабря 2015 г. в сумме 1 489 204 тыс. руб., задолженность ТСЖ «6 линия 1/25» в сумме 4 549 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году, ЖСК 886 в сумме 1 066 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ЖСК 984 в сумме 5 895 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Краснопутиловская 56-2» в сумме 1 289 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Проспект Ветеранов 76» в сумме 3 862 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «УЮТ» в сумме 555 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году, ТСЖ «Феникс» в сумме 5 128 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 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 306 979 тыс. руб. со сроком погашения в 2026 году, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию оптических волокон в сумме 6 763 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2035 годах, ПАО «МРСК Северо-Запада» по договору на реализацию линий электропередач в сумме 94 382 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2043 годах, ОАО «Теплосеть Санкт-Петербург» по договору на приобретение проектно-сметной документации в сумме 53 172 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, физические лица по договорам купли-продажи квартир с рассрочкой в сумме 7 611 тыс. руб. со сроком погашения в 2020-2021 годах, ООО «УК Гарант-Сервис» по договору технического обслуживания узлов учета в сумме 231 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО Управляющая компания «Континент» по договору на установку узлов коммерческого учета в сумме 552 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2020 годах, ООО «ТЭР-Сервис» аванс выданный по договору на приобретение и поддержание аварийного комплекта запасных частей для турбин в сумме 969 477 тыс. руб. со сроком погашения в 2017-2019 годах, ООО «Межрегионэнергострой» компенсация нарушенного права собственности в сумме 27 693 тыс. руб. со сроком погашения 2026 году.
- 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.

Основные контрагенты по краткосрочным авансам выданным представлены ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
ООО «Глобус Энерго»	1 619 701	-	-
АО «Расчетно-депозитарная компания»	510 955	-	-
ООО «ТГК-Сервис»	289 503	229 758	190 240
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	-	172 360	254 321
ЗАО «Газпром межрегионгаз СПб»	-	-	464 590
ЗАО «Газпром промгаз»	-	-	115 140
Прочие	252 388	221 024	120 309
Итого	2 672 547	623 142	1 144 600

В составе краткосрочной прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	На 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
Прочая дебиторская задолженность *	491 715	1 535 199	1 550 749
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	387 191	224 942	78 871
Пени и штрафы по договорам	95 943	144 840	49 013
Переплата по налогам в федеральный бюджет	44 160	26 396	12 298
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	5 391	5 492	4 389
Переплата по налогам в местный бюджет	-	-	2 944
Итого	1 024 400	1 936 869	1 698 264

* В том числе на 31.12.16:

- платежи по договорам страхования в сумме 29 768 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 58 283 тыс. руб.

В том числе на 31.12.15:

- задолженность по процентам в отношении займов, выданных ПАО «Мурманская ТЭЦ» в сумме 535 398 тыс. руб.;
- задолженность ПАО «Мурманская ТЭЦ» по договору перевода долга в сумме 332 579 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 32 516 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 43 116 тыс. руб.

В том числе на 31.12.14:

- 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 2016 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 2 755 тыс. руб., в 2015 году – 0 тыс. руб. и в 2014 году – 0 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 833 374 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года (без учета резерва под обесценение), в сумме 1 112 773 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 года и в сумме 835 835 тыс. руб. на 31 декабря 2014 года.

30.09.2016 Общество заключило договор товарного займа с ООО «Дубровская ТЭЦ» на сумму 4 370 тыс. руб. сроком до 31.05.2017 года.

30.12.2016 был создан резерв под обесценение объектов краткосрочных финансовых вложений в сумме 362 144 тыс. руб., в том числе по займу ЗАО «Энергоинвест» - 30 073 тыс. руб., по договорам цессии – 332 071 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Предоставленные займы:

Наименование	тыс. руб.		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети»	207 092	248 510	-
ЗАО «Энергоинвест»	30 073	30 073	30 073
ООО «Дубровская ТЭЦ»	4 370	-	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	185 000	185 000
Итого	241 535	463 583	215 073

Задолженность по процентам в отношении займа, выданного ПАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 0 тыс. руб. на 31.12.2016, 535 398 тыс. руб. на 31.12.2015 и 535 398 тыс. руб. на 31.12.2014, займа, выданного ОАО «ЛКС – Тепловые сети» в размере 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016, в размере 95 027 тыс. руб. на 31.12.2015 и в размере 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2014, и займа, выданного ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 12 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2016 составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 996 046 978 490	51,79
FORTUM POWER AND HEAT OY	1 135 074 850 193	29,45
НКО ЗАО «НРД» (номинальный держатель)	602 932 727 819	15,64
Физические лица	109 504 783 809 +3/7	2,84
Прочие юридические лица	8 932 020 421	0,23
Прочие номинальные держатели	1 850 055 839	0,05
Итого	3 854 341 416 571+3/7	100

По состоянию на 31 декабря 2016 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2016 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 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
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 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
Дооценка объектов основных средств	9 672 881	9 674 392	9 683 509

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 2015 год (Протокол №1 от 22.06.2016) чистая прибыль Общества в размере 133 803 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2016 величина резервного фонда составила 3,18% от величины уставного капитала.

Дивиденды

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

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

- в 2016 г. по итогам работы за 2015 г. – 936 619 тыс. руб.;

Аналогично:

- в 2015 г. по итогам работы за 2014 г. – 868 780 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2015 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 31.12.16	Сумма кредита по состоянию на 31.12.15	Сумма кредита по состоянию на 31.12.14
ПАО Банк ВТБ	руб.	2018	6 550 181	2 834 938	897 786
ПАО «Сбербанк России»	руб.	2017-2019	4 185 800	310 636	2 473 631
Nordic Investment Bank	евро	2017-2019	889 134	1 480 980	1 588 012
АО «АБ «РОССИЯ»	руб.	2017	-	5 000 000	5 000 000
ПАО Банк «ФК Открытие»	руб.	2016-2017	-	1 292 979	-
АО «ВБРР»	руб.	2017	-	900 000	-
АО «ВБРР»	руб.	2015	-	-	186 789
Nordic Environment Finance Corporation	евро	2015	-	-	17 198
Итого			11 625 115	11 819 533	10 163 416
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 000 586	1 256 033	2 995 508

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2016, 2015 и 2014 гг. варьировались от 9,6% до 13,0%, от 8,4% до 16,5% и от 8,0% до 12,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2016, 2015 и 2014 гг. варьировались от 9,8% до 12,5%, от 8,0 % до 17,0% и от 7,15 до 11,5% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займы полученные:

тыс. руб.					
Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.16	Сумма займов по состоянию на 31.12.15	Сумма займов по состоянию на 31.12.14
ОАО «Газпром»	руб.	2017	7 500 000	-	-
Облигационный заем (03)	руб.	2021	2 008 680	2 006 360	2 003 500
Облигационный заем (04)	руб.	2022	2 103 380	2 091 180	2 056 120
ОАО «Газпром»	руб.	2016	-	10 000 000	10 000 000
ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	2015	-	-	2 000 000

ПАО «ТТК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

ООО «Газпром энергохолдинг»	руб.	2015	-	-	300 000
Итого			11 612 060	14 097 540	16 359 620
В том числе со сроком погашения до 1 года			7 612 060	10 097 540	2 359 620

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2016 г., 2015 г. и 2014 г. варьировались от 12,9 % до 14,4%, от 8,0% до 12,9% и от 8,0% до 8,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2016 г., 2015 г. и 2014 г. варьировались от 8,0% до 10,5%, от 8,0% до 12,5% и от 6,0% до 11,0% соответственно.

Дополнительные затраты связанные с получением займов отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторами) составили в 2016 году 367 504 тыс. руб. (в 2015 году – 441 659 тыс. руб., в 2014 году – 441 421 тыс. руб.).

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 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	39 000 000	32 900 000	34 000 000
ПАО Банк ВТБ	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Банк ГПБ (АО)	10 000 000	-	-
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	10 000 000	10 000 000	10 000 000
ПАО Банк "ФК Открытие"	4 000 000	4 000 000	-
ПАО РОСБАНК	3 000 000	-	-
АО «АБ «РОССИЯ» (возобновляемая кредитная линия)	1 000 000	-	-
АО «Альфа-Банк»	-	-	6 000 000
АО «АБ «РОССИЯ» (невозобновляемая кредитная линия)	-	5 000 000	5 000 000
ПАО «МДМ Банк»	-	2 000 000	2 000 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	-
АО «БЕРР»	-	900 000	-
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	28 284 497	22 569 683	25 636 279
Банк ГПБ (АО)	10 000 000	-	-
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	5 820 000	9 689 785	7 531 694
ПАО Банк ВТБ	4 464 497	8 172 877	10 104 585
ПАО Банк "ФК Открытие"	4 000 000	2 707 021	-
ПАО РОСБАНК	3 000 000	-	-
АО «АБ «РОССИЯ» (возобновляемая кредитная линия)	1 000 000	-	-

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

	На 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
АО «Альфа-Банк»	-	-	6 000 000
ПАО «МДМ Банк»	-	2 000 000	2 000 000
ПАО «Банк «Санкт-Петербург»	-	-	-

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец завершеного финансового года (2016, 2015, 2014), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

12. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обязательства полученные:

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.16:

- банковская гарантия № BG25/2016 под авансовый платеж выданный в соответствии с договором поставки оборудования и оказания услуг с ООО «Теплоэнергоремонт» по реконструкции ГЭС филиала Кольский, от 03.06.2016г. Гарантия выдана АО «Банк Финсервис» на сумму 693 132 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.01.2020.
- договор залога № 10 АА 0540692-0540700 от 23.03.2016г. от ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» получено в обеспечение своевременного и полного исполнения обязательств по погашению задолженности в рассрочку по договору теплоснабжения комплексы котельных на сумму 195 000 тыс. руб. Срок действия договора до 25.11.2017г.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.15 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.14:

- банковская гарантия № GRO 140057 от 15 апреля 2014 г. обеспечивающая 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 01.08.2015г.

Обязательства выданные:

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.16:

- банковская гарантия № 00Z44X от 19.10.2016 г. обеспечивающая договор об оказании клиринговых услуг заключенный с АО «РДК» по уплате гарантийного взноса. Гарантия выдана АО «АЛЬФА-БАНК» на сумму 10 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 20.10.2017 г.
- банковская гарантия № 00.19-2-1/09/054/16 от 14.11.2016 г. обеспечивающая обязательства по концессионному соглашению с Республикой Карелия в отношении объектов теплоснабжения. Гарантия выдана АО «АБ РОССИЯ» на сумму 100 тыс.

руб. Срок действия гарантии до 31.12.2018 г.

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.15:

- На основании решения Совета директоров (протокол № 4 от 02.10.2015г.) Общество (Поручитель) 20.11.2015 заключило с АО «АЛЬФА-БАНК» (Кредитор) договор поручительства № 01FZ9P001 по Кредитному соглашению № 01FZ9L от 20.11.2015 об открытии невозобновляемой кредитной линии между Кредитором и ООО «Дубровская ТЭЦ» (Должник) с лимитом выдачи 64 000 тыс. руб. По данному договору поручительства Общество обязуется перед Кредитором отвечать солидарно с Должником за исполнение Должником всех обязательств по Кредитному соглашению. Данное обязательство на 31.12.2015 отражено на забалансовом счете 009 в сумме 42 040 тыс. руб.

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.14 отсутствуют.

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 для уплаты в региональный бюджет города Санкт-Петербург составляет 13,5%. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет Ленинградской области, Мурманской области и Республики Карелия составляет 18%. Общая средневзвешенная ставка налога на прибыль за 2016 год составляет 17,2%, за 2015 год 17,2%.

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

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2016 год			За 2015 год			тыс. руб.
		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	1 795 695	-	1 795 695	4 599 740	-	4 599 740	
2350	Прочие расходы	(5 152 148)	-	(5 152 148)	(4 637 691)	-	(4 637 691)	
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 454 451	-	4 454 451	3 406 526	-	3 406 526	
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	766 478	-	766 478	586 794	-	586 794	
2450	Изменение отложенных налоговых активов	38 147	-	38 147	(21 453)	-	(21 453)	
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	4 567	-	4 567	101 736	-	101 736	
2410	Текущий налог на прибыль	(1 047 203)	X	(1 047 203)	(796 682)	X	(796 682)	
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X	186 372	186 372	X	(8 028)	(8 028)	
2460	Прочие расходы из прибыли	(39)	-	(39)	(6 046)	-	(6 046)	
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3 636 295	-	3 636 295	2 676 053	-	2 676 053	
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(238 011)	-	(238 011)	(129 605)	-	(129 605)	

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

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 2016 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2016 год (графа 5 таблицы 1)	За 2015 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	4 454 451	3 406 526
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 17,1849% за 2016 год, стр. 1х 17,231% за 2015 год)	766 478	586 794
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	(238 011)	(129 605)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,1849% за 2016 год, стр.5х 17,231% за 2015 год)	(238 011)	(129 605)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	(1 384 999)	(752 169)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(58 975)	(85 795)
5.2		в части расходов социального характера	(193 509)	(104 128)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(103 369)	(68 828)
5.4		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(595 325)	(493 418)
5.5		Разницы по бухгалтерскому и налоговому учету	(433 821)	-
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,1849% за 2016 год, стр. 7х 17,231% за 2015 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 17,1849% за 2016 год, стр. 9х 17,231% за 2015 год)	38 147	(21 453)
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	221 979	(124 502)
9.1		Обязательство по оплате отпусков	12 679	9 245
9.2		Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	-	-
9.3		Убыток от основной деятельности	-	-
9.4		Убыток от реализации амортизируемого имущества	209 300	(132 494)
		Прочие	-	(1 253)
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 11х 17,1849% за 2016 год, стр. 11х 17,231% за 2015 год)	4 567	101 736

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2016 год (графа 5 таблицы 1)	За 2015 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	26 576	590 424
11.1		Амортизация основных средств	(73 496)	867 483
11.2		Резерв по сомнительным долгам	99 955	(263 751)
11.3		Прочие	117	(13 308)
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр. 1-стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	6 088 005	4 624 617
13		Налог на прибыль, в т. ч.	(860 831)	(804 710)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	(1 047 203)	(796 682)
13.2	2411	Налог на прибыль прошлых лет	186 372	(8 028)
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(39)	(6 046)
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	3 636 295	2 676 053

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 2016 и 2015 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	За 2016 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,1849% за 2016 год)	136 986	(98 839)	38 147
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	1 095 021	(873 042)	221 979
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	575 371	(562 692)	12 679
2.2	9.2	- Убыток от реализации амортизируемого имущества	221 753	(12 453)	209 300
2.3	9.3	- Резерв по сомнительным долгам	297 897	(297 897)	-
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,1849% за 2016 год)	(654 324)	658 891	4 567
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(3 807 552)	3 834 128	26 576
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	(1 062 381)	988 885	(73 496)
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(2 745 038)	2 844 993	99 955
4.3	11.3	- Прочие	(133)	250	117

Таблица 4

тыс. руб.					
№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	За 2015 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,231% за 2015 год)	98 494	(119 947)	(21 453)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	571 609	(696 111)	(124 502)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	559 120	(549 875)	9 245
2.2	9.2	- Убыток от реализации амортизируемого имущества	12 489	(144 983)	(132 494)
2.3	9.3	- Прочие	-	(1 253)	(1 253)
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,231% за 2015 год)	(494 083)	595 819	101 736
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(2 867 408)	3 457 832	590 424
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	(16 720)	884 203	867 483
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(2 837 380)	2 573 629	(263 751)
4.3	11.3	- Прочие	(13 308)	-	(13 308)

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 2016 год	за 2015 год
От продажи электроэнергии и мощности	42 707 810	37 534 183
От продажи теплоэнергии	30 177 926	26 117 565
От продажи электроэнергии на экспорт	1 248 684	1 131 683
От продажи прочих работ, услуг	377 094	400 156
Итого	74 511 514	65 183 587

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является АО «Центр финансовых расчетов». За 2016 год выручка составила 25 291 146 тыс. руб., за 2015 год – 24 641 662 тыс. руб.

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

тыс. руб.

Наименование	за 2016 год	за 2015 год
Теплоэнергии	33 569 645	28 328 975
Электроэнергии и мощности	31 041 625	31 249 504
Электроэнергии на экспорт	281 113	271 220
Прочее	165 618	151 157
Итого	65 058 001	60 000 856

15. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2016 год		За 2015 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы	641 503	584 287	1 104 708	1 354 028
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	215 041	70 184	196 249	53 129
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	149 742	17 028	181 597	4 593
Продажа основных средств	147 262	657 590	57 603	4 198
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	103 124	1 868 787	1 526 429	1 113 913
в том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	103 124	X	1 526 429	X
Продажа дебиторской задолженности	62 891	86 432	304 931	415 428
Прибыли (убытки) прошлых лет	57 981	51 266	15 669	32 249
Доход от безвозмездно полученных ОС	54 345	-	-	8 502
Продажа материалов	48 508	39 419	90 698	54 107
Продажа иных активов	17 475	17 474	86 365	113 979
Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц	12 000	12 000	52 236	52 295
Списание кредиторской задолженности	8 777	X	12 457	X
Продажа и покупка иностранной валюты	-	-	594 054	583 678
Резерв под обесценение финансовых вложений	X	362 144	X	32 295
Расходы социального характера	X	193 509	X	104 128
Резерв под снижение стоимости ТМЦ	X	71 677	X	-
Списание дебиторской задолженности	X	18 723	X	55 658
Прочие	277 046	1 101 628	376 744	655 511
Итого прочие доходы/расходы	1 795 695	5 152 148	4 599 740	4 637 691

В составе прочих доходов за 2016 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 113 737 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 33 490 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2016 год отражены переоценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость в сумме 23 551 тыс. руб., списание/ликвидация объектов

незавершенного строительства и ТМЦ в сумме 313 565 тыс. руб., расходы на ремонт после пожара в сумме 243 757 тыс. руб.

В составе прочих доходов за 2015 год отражены переоценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость сумме 11 746 тыс. руб., поступления материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 35 560 тыс. руб., доходы от принятия к учету активов, выявленных при инвентаризации в сумме 85 983 тыс. руб.

В составе прочих расходов за 2015 год отражено списание/ликвидация объектов незавершенного строительства в сумме 67 856 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 2016 год	За 2015 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	3 636 295	2 676 053
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	0,00094	0,00069

Общество не производило в 2016 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

17. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:			
Поставщики и подрядчики, крупнейшие из них:	8 859 636	5 389 187	6 591 693
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	5 047 217	3 764 017	4 472 092
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	1 211 754	690 483	1 163 878
ООО «АНТ-Сервис»	488 723	36 880	445 131
ООО «ТТК-Сервис»	462 242	148 296	-
ГУП «Водоканал СПб»	435 216	326 140	446 188
АО «ЦФР»	239 185	69 634	145 195
	217 981	192 387	278 114

ПАО «ТТК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

Наименование	На 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
ООО «Газпром межрегионгаз»	149 000	-	-
ООО «Топфлор Северо-Запад»	146 777	39 154	20 955
АО «Электроцентромонтаж»	137 307	98 206	83 738
АО «Русский уголь»	136 604	22 289	68 781
АО « ПКС-Тепловые сети»	116 046	112 854	108
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	107 067	-	-
АО «Хибинская Тепловая компания»	87 996	118 938	60 491
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	14 186	593 347	388 422
ПАО «Силовые машины»	10 736	86 760	126 881
АО «Агенство моделей данных»	613	11 665	134 517
Задолженность по оплате труда	175 156	167 811	159 558
Задолженность внебюджетным фондам, из них	95 526	85 872	76 350
Пенсионный фонд	72 923	64 112	62 388
Фонд обязательного медицинского страхования	20 098	18 360	10 157
Фонд социального страхования	2 505	3 400	3 805
Задолженность перед бюджетом, из них	813 188	746 376	1 194 056
Федеральному бюджету	630 159	587 210	1 124 937
Бюджету субъектов РФ	180 188	156 175	66 043
Местным бюджетам	2 841	2 991	3 076
Прочие кредиторы, всего, из них	2 728 550	625 111	689 637
Авансы полученные	367 284	280 015	428 133
НДС по авансам	320 577	207 652	58 544
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	2 040 689	137 444	202 960

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе:	32 703	40 398	48 093
Поставщики и подрядчики, из них:	32 703	40 398	48 093
ОАО «Силовые машины»	32 703	40 398	48 093

Общество произвело в 2016 году взаимозачетов на сумму 24 288 тыс. руб., в 2015 году взаимозачетов и расчетов векселями на сумму – 683 406 тыс. руб.

18. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Дочерние общества ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.16, %	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.16, тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) за 2016 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2015 год, тыс. руб.
1	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,68	90,34	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	- производство электрической и тепловой энергии; - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии - реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	190 052	198 234	-
2	АО «Теплосеть Санкт- Петербурга»	74,9997	74,9997	74,9997	196211, г. Санкт- Петербург, ул. Басейная, 73 корп. 2А	- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии	33 603 114	54 014	-
3	ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	100,00	-	187340, Ленинградска я область, г. Кировск, ул. Набережная д. 37	- производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	-	-	-

Таблица 2 Заинтересованные лица ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.16, %	Доля участия на 31.12.15, %	Доля участия на 31.12.14, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.16, тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) за 2016 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2015 год, тыс. руб.
1	ОАО «Хиби́нская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	- Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	720 804	(28 662)	-
2	ООО «ТГК Сервис»	26	26	26	195279, г. Санкт- Петербург, пр. Индустриаль- ный, д. 44, корп. 2, лит. А	- Ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизация и технического переворужение объектов электроэнергетики	(6 945)	53 609	-

19. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества. Значительное влияние имеет Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,79% обыкновенных акций Общества. Значительное влияние имел Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,75% обыкновенных акций Общества. Значительное влияние имел Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 25,66% обыкновенных акций Общества.

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ПАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2016 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	тыс. руб.	
		Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2016 год	За 2015 год
ООО «Петербургтеплоэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	388 098	242 025
АО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	259 744	298 170
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Реализация промышленных товаров и услуг	245 841	218 271
ПАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	77 309	96 881
ООО «Межрегионэнергострой»	Реализация промышленных товаров и услуг	43 087	2 160
ОАО «Московское энергосбытовое предприятие»	Реализация промышленных товаров и услуг	10 861	17 730
ПАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	5 518	773
ООО «Комплекс Галерная 5»	Реализация промышленных товаров и услуг	4 365	2 088
ООО «Петербургрегионгаз-Спорт»	Реализация промышленных товаров и услуг	3 037	1 097
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 627	2 543
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 488	1 078

ПАО «ТТН-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, скингов и экспортных пошлин)	
		За 2016 год	За 2015 год
АО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 359	1 092
АО «Центргазстрой»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 158	-
АО «Газпром газораспределение»	Реализация промышленных товаров и услуг	525	-
ООО «ТЭР-Сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	514	-
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	498	465
ООО «Энергодом сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	81	81
ООО «Газпром межрегионгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	-	712
Итого		1 047 110	885 166

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2016 год	За 2015 год
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	24 716 175	22 681 873
ООО «АНТ-Сервис»	992 837	554 028
ООО «Газпром межрегионгаз»	625 696	138 153
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	633 427	139 262
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	227 734	170 114
ООО «ТЭР-Сервис»	208 508	182 018
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	175 720	177 420
ООО «Энергодом сервис»	89 874	95 470
АО «СР-ДРАГа»	61 429	47 612
ООО «АНТ-Информ»	59 473	120 265
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	56 213	8 114
ПАО «Мосэнерго»	50 208	40 891
ПАО «ОГК-2»	46 657	30 798
АО «Газпром промгаз»	31 356	68 000
ООО «Центр 112»	19 844	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	17 389	16 842
ООО «Газпром Персонал»	5 770	5 032
ООО «Газпром экспо»	4 221	4 209
ООО «Газпром энергохолдинг»	3 613	1 055
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	199	-
ПАО «Газпром»	120	120
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	109	663
ООО «Газпром связь»	6	6
Итого	28 026 578	24 481 945

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	1 353 901	1 462	6 480
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	488 723	36 880	445 131
ООО «АНТ-Сервис»	-	-	-	462 242	148 296	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	325 888	1 180	590
ООО «Газпром межрегионгаз»	-	-	-	149 000	-	-
ООО «Межрегионэнергострой»	-	-	-	121 064	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	-	-	-	107 067	-	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	-	-	-	23 035	27 673	-
ООО «Энергодом сервис»	-	-	-	8 895	8 757	8 165
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	6 855	1 194	15 669
АО «СР-ДРАГа»	-	-	-	6 211	3 946	3 912
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	6 210	1 837	6 584
ООО «ТЭР-Сервис»	-	-	-	4 380	5 428	-
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	-	-	-	4 014	3 662	3 415
ООО «АНТ-Информ»	-	-	-	3 191	39 643	66 013
ООО «Центр 112»	-	-	-	1 951	-	-
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	-	-	-	1 312	59 465	80 808
ООО «Газпром экспо»	-	-	-	422	422	422
ПАО «Газпром»	-	-	-	35	35	35
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	-	40	149
ПАО «МОЭК»	-	-	-	-	-	10
Итого	-	-	-	3 074 396	339 920	637 383

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
ООО «Межрегионэнергострой»	276 281	306 979	-	125 318	9 875	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	84 197	-	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	-	-	-	82 974	44 552	37 101
ООО «ТЭР-Сервис»	924 105	969 477	-	48 341	15 124	-
ОАО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	19 410	23 674	32 600
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	-	-	19 325	19 645	17 736
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	5 236	10 762	3 257
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	761	14	178
ООО «Газпром Персонал»	-	-	-	676	-	-
ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»	-	-	-	585	1 321	1 732
ООО «Комплекс Галерная 5»	-	-	-	559	114	416
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	283	1 221	71
ОАО «Гипроспецгаз»	-	-	-	125	73	80
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	19	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	-	13	206
ООО «Теплоэнергоремонт»	859 474	-	-	-	-	-
Итого	2 059 860	1 276 456	-	387 809	126 388	93 377

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы и кредиты (стр. 1410)			Займы и кредиты (стр. 1510)		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
ПАО «Газпром»	-	-	10 000 000	7 500 000	10 000 000	-
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	-	-	2 300 000
Итого	-	-	10 000 000	7 500 000	10 000 000	2 300 000

ПАО «ГТК-1»

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром и прочими связанными сторонами:

тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	В том числе по Группе Газпром	В том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	В том числе по Группе Газпром	В том числе по прочим связанным сторонам
4101	Денежные потоки от текущих операций						
4110	Поступления – всего	74 980 404	2 537 211	2 489 337	64 394 066	874 882	2 156 389
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	71 254 872	967 312	2 150 006	63 249 432	871 627	2 056 810
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	164 436	3 510	31 200	164 688	2 732	48 953
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-	-	-
4119	прочие поступления:	3 561 096	1 566 389	308 131	979 946	523	50 626
4131	от продажи иного имущества	164 728	-	-	148 038	-	-
4132	выгоды от валютно-обменных операций	-	-	-	10 376	-	-
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	24 579	3	24 576	-	-	-
4134	Безвозмездно	-	-	-	-	-	-
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	1 016 093	-	-	289 520	-	-
4136	поступления по агентскому договору по строительству	-	-	-	-	-	-
4159	прочие поступления	2 355 696	1 566 386	283 555	532 012	523	50 626
4120	Платежи – всего	61 451 085	25 816 746	8 564 658	56 928 238	24 907 532	8 974 944
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	48 431 394	24 925 021	8 546 414	46 927 488	23 883 969	8 506 704
4122	в связи с оплатой труда работников	3 180 133	-	-	3 501 655	-	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	1 939 532	799 186	-	2 115 580	866 047	-
4124	на оплату налога на прибыль организаций	1 035 922	-	-	964 899	-	-
4129	прочие платежи:	6 864 104	92 539	18 244	3 418 616	157 515	468 240

ПАО «ТТК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

4141	на таможенные платежи	-	-	-	-	-	-
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	1 160 556	-	-	1 136 223	-	-
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 336 402	-	-	1 183 250	-	-
4145	на выдачу авансов	2 457 371	-	-	-	-	-
4146	потери от валютно-обменных операций	49	-	-	-	-	-
4147	косвенные налоги по текущей деятельности	-	-	-	-	-	-
4148	направлено на расчеты в рамках агентских договоров по строительству	-	-	-	-	-	-
4199	прочие выплаты	1 909 726	92 539	18 244	1 099 143	157 515	-
4100	Связано денежных потоков от текущих операций	13 529 319	(23 279 535)	(6 075 321)	7 465 828	(24 032 649)	468 240
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций	-	-	-	-	-	(6 818 555)
4210	Поступления – всего	1 907 083	-	-	-	-	-
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	144 246	-	1 426 646	999 733	-	695 618
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	17 709	61 831	-	-
4213	от возврата выданных, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	972 525	-	714 943	734 284	-	492 000
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	790 312	-	693 994	203 618	-	203 618
4215	от продажи поисковых активов	-	-	-	-	-	-
4219	прочие поступления:	-	-	-	-	-	-
4231	поступления по инвестиционному договору	-	-	-	-	-	-
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	-	-	-	-	-	-
4239	прочие поступления	-	-	-	-	-	-

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

4220	Платежи – всего	10 168 519	1 544 724	2 007 659	7 112 825	425 766	1 053 636
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизаци., реконстр. и подгот.-й к исп-ю внеобор.активов	6 952 420	1 501 629	416 678	5 182 447	360 649	549 636
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	1 590 981	-	1 590 981	12 000	-	12 000
4241	приобретение дочерних организаций	1 590 981	-	1 590 981	12 000	-	12 000
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций	-	-	-	-	-	-
4223	в связи с приобр.долговых ценных бумаг (прав треб.ден.средств к др.лицам), предост.займов др.лицам	-	-	-	576 329	-	492 000
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	399 647	43 095	-	420 337	65 117	-
4225	на создание/покупку поисковых активов	-	-	-	-	-	-
4229	прочие платежи:	1 225 471	-	-	921 712	-	-
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве	-	-	-	-	-	-
4245	направлено на расчеты по кап.строительству в рамках инвест.договоров	-	-	-	-	-	-
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	1 225 471	-	-	921 712	-	-
4249	на прочие выплаты	-	-	-	-	-	-
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(8 261 436)	(1 544 724)	(581 013)	(6 113 092)	(425 766)	(358 018)
4301	Денежные потоки от финансовых операций	-	-	-	-	-	-
4310	Поступления – всего	32 686 006	10 000 000	-	13 667 614	3 000 000	-
4311	получение кредитов и займов	32 686 006	10 000 000	-	13 667 614	3 000 000	-
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-	-	-

ПАО «ГТЖ-1»

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

4319	прочие поступления	-	-	-	-	-	-	-	-
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-
4320	Платежи – всего	36 071 986	12 985 047	-	15 362 562	5 749 915	-	-	-
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)	936 619	485 047	-	868 780	449 915	-	-	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	35 135 367	12 500 000	-	14 493 782	5 300 000	-	-	-
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	(3 385 980)	(2 985 047)	-	(1 694 948)	(2 749 915)	-	-	-
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	1 881 903	(27 809 306)	(6 656 334)	(342 212)	(27 208 330)	(7 176 573)	-	-
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	1 627 896	-	-	1 977 751	-	-	-	-
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	3 337 023	(27 809 306)	(6 656 334)	1 627 896	(27 208 330)	(7 176 573)	-	-
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	(172 776)	-	-	(7 643)	-	-	-	-

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2016 год	За 2015 год	За 2016 год	За 2015 год
ООО «ТГК Сервис»*	251	47	1 897 083	2 022 037
АО «Хибинская тепловая компания»	-	23 751	697 592	398 195
Итого	251	23 798	2 594 675	2 420 232

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

Операции с прочими связанными сторонами

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ПАО «ТГК-1»
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ПАО «ТГК-1»
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ПАО «ТГК-1»
ООО «ТГК Сервис»	Значительное влияние со стороны ПАО «ТГК-1»
НПФ Электроэнергетики	НПФ, действующий в интересах работников ПАО «ТГК-1»
НПФ Газфонд	НПФ, действующий в интересах работников ПАО «ТГК-1»
АО «Газпромбанк»	Значительное влияние со стороны ПАО «Газпром»
ООО «ПТТК»	Значительное влияние со стороны ПАО «Газпром»
АО «Хибинская тепловая компания»	Значительное влияние со стороны ПАО «ТГК-1»
АО «Согаз»	Значительное влияние со стороны ПАО «Газпром»

В марте 2016 г. доля в уставном капитале ООО «Дубровская ТЭЦ» была продана и по состоянию на 31.12.2016 г. ООО «Дубровская ТЭЦ» не является связанной стороной.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2016 год	За 2015 год
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 921 989	1 820 302
Fortum Power and Heat Oy	373 006	569 502
ООО «Дубровская ТЭЦ»	139 335	17 386
АО «Хибинская тепловая компания»	77 268	23 227
ООО «ТГК Сервис»	11 236	9 016
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	136	140
Итого	2 522 970	2 439 573

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2016 год	За 2015 год
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	6 954 409	6 263 278
ООО «ТГК Сервис»	1 650 286	1 668 576
АО «Хибинская тепловая компания»	633 350	481 392
АО «Согаз»	235 462	104 988
ООО «ППТК»	226 957	25 743
НПФ Газфонд	18 468	25 369
НПФ Электроэнергетики	2 468	2 925
ООО «Дубровская ТЭЦ»	1 585	1 142
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 250	1 250
Итого	9 724 235	8 574 663

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	292 109	869	191 186
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	39 879	53 172	-	273 213	209 458	243 294
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	52 227	-	93 342
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	17 792	7 318	3 661
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	40	1 309 672	1 309 672
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	-	18 204	-
Итого	39 879	53 172	-	635 381	1 545 521	1 841 155

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 240 754	690 483	1 163 878
ООО «ТГК Сервис»	435 269	325 933	446 189
АО «Хибинская тепловая компания»	87 996	118 938	60 491
ООО «ППТК»	32 732	6 669	12 449
АО «Согаз»	387	221	21 579
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	131	137	137
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	5 749	-
Итого	1 797 269	1 148 130	1 704 723

По состоянию на 31.12.2016 задолженность ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 286 700 тыс. руб. (на 31.12.2015 – 1 565 000 тыс. руб., на 31.12.2014 – 1 565 000 тыс. руб. Сумма процентов, начисленных по займам в 2016 году составила 153 891 тыс. руб. (в 2015 – 204 808 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
АО «Газпромбанк»	2 206 071	650 598	193
Итого	2 206 071	650 598	193

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 2016 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 138 221 тыс. руб., в 2015 году – 111 039 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 2016 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 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
АО «Газпромбанк»	Moody's	Ba2	Ba2	2 206 090	650 600	193
ПАО «Сбербанк России»	Moody's	Ba1	Ba2	1 049 543	482 141	209 075
ОАО «АБ «Россия»	Эксперт РА	A++	Не определен	81 125	494 861	1 765 888
ПАО «ВТБ»	Moody's	Ba1	Ba2	40	61	13
ОАО «Альфа-Банк»	Moody's	Ba2	Ba2	23	7	17
ЗАО «ЮниКредит Банк»		Не определен	Не определен	16	16	16
Прочие	-	-	-	186	210	2 549
Итого денежные средства и эквиваленты				3 337 023	1 627 896	1 977 751

* Рейтинг надежности эмитента

Отсутствие кредитных рейтингов не влияет на кредитное качество банков

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 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.14
Денежные средства и их эквиваленты	3 337 023	1 627 896	1 977 751
Краткосрочные инвестиции	471 229	1 112 773	835 835
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	16 137 922	13 800 944	13 585 171
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 479 782	1 489 204	577 688
Итого	21 425 956	18 030 817	16 976 445

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 2016 года:

	Рубли	Евро	Доллары	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	2 290 033	1 046 990	-	3 337 023
Краткосрочные инвестиции	471 229	-	-	471 229
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	16 045 672	92 250	2 826	16 140 748
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 479 782	-	-	1 479 782
Итого финансовые активы	20 286 716	1 139 240	2 826	21 428 782
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(14 035 503)	(589 026)	-	(14 624 529)
Краткосрочные заемные средства	(8 312 538)	(300 108)	-	(8 612 646)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(7 120 609)	-	-	(7 120 609)
Итого финансовые обязательства	(29 468 650)	(889 134)	-	(30 357 784)
Чистая балансовая позиция	(9 181 934)	250 106	2 826	(8 929 002)

На 31 декабря 2015 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Евро	Всего
тыс. руб.			
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 150 834	477 062	1 627 896
Краткосрочные инвестиции	1 112 773	-	1 112 773
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	13 793 440	7 504	13 800 944
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 489 204	-	1 489 204
Итого финансовые активы	17 546 251	484 566	18 030 817
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	(13 460 000)	(1 103 500)	(14 563 500)
Краткосрочные заемные средства	(10 976 093)	(377 480)	(11 353 573)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(3 941 859)	-	(3 941 859)
Итого финансовые обязательства	(28 377 952)	(1 480 980)	(29 858 932)
Чистая балансовая позиция	(10 831 701)	(996 414)	(11 828 115)

На 31 декабря 2014 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

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)

По состоянию на 31 декабря 2016 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро и доллару на 30% (на 31 декабря 2015 года: 30%, на 31 декабря 2014 года: 30%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 75 880 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2015 года: 297 724 тыс. рублей, на 31 декабря 2014 года: 397 187 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.

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31.12.16:

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	11 612 060	13 485 300	-	337 780	7 977 580	5 169 940
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	11 625 115	13 157 182	54 840	198 220	1 760 413	11 143 709
Общая сумма финансовых обязательств	7 120 609	7 120 609	1 653 708	376 379	5 057 819	32 703
Итого финансовые обязательства	30 357 784	33 763 091	1 708 548	912 379	14 795 812	16 346 352

На 31.12.15:

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	14 097 540	17 884 450	-	327 550	10 974 580	6 582 320
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	11 819 533	13 506 923	113 657	1 101 263	1 268 163	11 023 840
Общая сумма финансовых обязательств	3 941 859	3 941 859	1 596 071	499 655	1 805 735	40 398
Итого финансовые обязательства	29 858 932	35 333 232	1 709 728	1 928 468	14 048 478	17 646 558

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016 год

На 31.12.14:

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

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 31.12.16	На 31.12.15	На 31.12.14
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	10 035 503	13 460 000	19 906 196
Краткосрочные кредиты и заемные средства	8 312 538	10 976 093	5 011 630
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	4 589 026	1 103 500	1 261 712
Краткосрочные кредиты и заемные средства	300 108	377 480	343 498
Итого финансовые инструменты	23 237 175	25 917 073	26 523 036

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 2016 года, приблизительно на 49 593 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года – 50 140 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2014 года: 47 710 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2016 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 2016 года, составляла 86 684 883 тыс. руб. (31 декабря 2015 г. – 83 985 207 тыс. руб., 31 декабря 2014 г. – 82 177 934 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 2017 года по 28 февраля 2017 года Обществом было погашено кредитов на общую сумму 1 061 493 тыс. руб.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

28 февраля 2017 года



/Барвинок А.В./

/Станишевский Р. В./

Бухгалтерский баланс
на 31 марта 20 17 г.

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/
Совместная частная и иностранная собственность _____
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес): 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по
ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	03	2017
76201586		
7841312071		
35.11.1 / 35.11.2		
47	34	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	На <u>31 марта</u> <u>20 17</u> г. ³	На 31 декабря <u>20 16</u> г. ⁴	На 31 декабря <u>20 15</u> г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	11 191	12 179	16 128
	Результаты исследований и разработок	1120	8 333	8 833	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	78 029 784	79 697 289	82 500 898
	в т.ч. незавершенное строительство	1151	6 585 427	6 268 284	11 233 564
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	16 990 937	16 990 937	15 711 685
	Отложенные налоговые активы	1180	98 338	83 930	45 783
	Прочие внеоборотные активы	1190	999 005	1 014 752	230 216
	Итого по разделу I	1100	96 137 588	97 807 920	98 504 710
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 588 243	2 431 608	2 428 392
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	158 437	173 314	127 932
	Дебиторская задолженность	1230	18 738 600	18 054 446	15 546 978
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	516 905	471 229	1 112 773
	Денежные средства	1250	3 957 883	3 337 023	1 627 896
	Прочие оборотные активы	1260	998 568	981 048	417 576
	Итого по разделу II	1200	26 958 636	25 448 668	21 261 547
	БАЛАНС	1600	123 096 224	123 256 588	119 766 257

Пояснения ¹	Наименование показателя ²		На 31 марта 20 17 г. ³	На 31 декабря 20 16 г. ⁴	На 31 декабря 20 15 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	() ⁷	() ⁷	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 671 598	9 672 881	9 674 392
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 227 129	1 227 129	1 093 326
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17 683 502	13 955 859	11 388 475
	Итого по разделу III	1300	90 411 243	86 684 883	83 985 207
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 324 842	14 624 529	14 563 500
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 214 094	4 236 358	4 240 925
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	30 779	32 703	40 398
	Итого по разделу IV	1400	13 569 715	18 893 590	18 844 823
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	9 756 703	8 612 646	11 353 573
	Кредиторская задолженность	1520	9 066 329	8 859 637	5 389 187
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1521	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	292 234	205 832	193 467
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	19 115 266	17 678 115	16 936 227
	БАЛАНС	1700	123 096 224	123 256 588	119 766 257

Руководитель


(подпись)

Барвинок А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Станищевская Р.В.

(расшифровка подписи)

" 26 " апреля 20 17 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г.

3. Указывается отчетная дата отчетного периода.

4. Указывается предыдущий год.

5. Указывается год, предшествующий предыдущему.

"Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал",

7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о финансовых результатах

за 3 месяца 20 17 г.

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности

Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 03 2017

76201586

7841312071

35.11.1 / 35.11.2

47 34

384

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За 3 месяца 20 17 г. ³	За 3 месяца 20 16 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	24 660 663	23 833 075
	Себестоимость продаж	2120	(19 920 706)	(18 955 682)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 739 957	4 877 393
	Коммерческие расходы	2210	()	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 739 957	4 877 393
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	96 750	107 890
	Проценты к уплате	2330	(506 467)	(521 172)
	Прочие доходы	2340	1 098 648	578 503
	Прочие расходы	2350	(862 286)	(1 085 220)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 566 602	3 957 394
	Текущий налог на прибыль	2410	(876 912)	(1 342 905)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	27 956	23 005
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	22 264	535 973
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	14 408	102 938
	Прочее	2460	(1)	0
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 726 361	3 253 400

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За 3 месяца 20 17 г. ³	За 3 месяца 20 16 г. ⁴
	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 ⁶	2500	3 726 361	3 253 400
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.	2900	0,00097	0,00084
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

Барвинок А.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

" 26 " апреля 20 17 г.

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несущественен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Приложение 3

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания № 1»
и его дочерние компании**

**Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности и
Аудиторское заключение**

2016 год

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении.....	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменении капитала.....	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	9
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	9
Примечание 3.	Основные положения учетной политики	11
Примечание 4.	Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	25
Примечание 5.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	26
Примечание 6.	Расчеты и операции со связанными сторонами.....	30
Примечание 7.	Основные средства	35
Примечание 8.	Инвестиции в ассоциированные предприятия	39
Примечание 9.	Налог на прибыль.....	40
Примечание 10.	Прочие долгосрочные активы.....	42
Примечание 11.	Денежные средства и их эквиваленты	42
Примечание 12.	Краткосрочные инвестиции	43
Примечание 13.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	43
Примечание 14.	Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	43
Примечание 15.	Запасы	45
Примечание 16.	Капитал	45
Примечание 17.	Долгосрочные кредиты и займы	45
Примечание 18.	Прочие долгосрочные обязательства	47
Примечание 19.	Пенсионные обязательства.....	47
Примечание 20.	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств.....	50
Примечание 21.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	50
Примечание 22.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	51
Примечание 23.	Прочие продажи.....	51
Примечание 24.	Государственные субсидии.....	51
Примечание 25.	Операционные расходы	52
Примечание 26.	Прочие операционные доходы	52
Примечание 27.	Финансовые доходы и финансовые расходы.....	53
Примечание 28.	Прибыль на акцию	53
Примечание 29.	Договорные обязательства	53
Примечание 30.	Условные обязательства	54
Примечание 31.	Управление финансовыми рисками	56
Примечание 32.	Информация по сегментам	60
Примечание 33.	Неконтролирующая доля.....	63
Примечание 34.	События после окончания отчетного периода	64

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1»)

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1»)

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 25.03.2005 за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

Место нахождения: 191188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, Литера Б.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Андрей Борисович Балякин на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ТГК-1» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ПАО «ТГК-1» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. 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 включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в консолидированной финансовой 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 консолидированной финансовой 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 аудируемого лица, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ТГК-1» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший партнер

10 марта 2017 года

Всего сброшюровано 64 листов.



А.Б. Балякин

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2016 г	31 декабря 2015 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	132 468 741	132 033 165
Инвестиционное имущество		191 924	181 232
Нематериальные активы		779 445	700 553
Инвестиции в ассоциированные предприятия	8	395 151	395 544
Отложенные налоговые активы	9	526 907	438 839
Прочие долгосрочные активы	10	1 087 518	1 273 073
Итого долгосрочные активы		135 449 686	135 022 406
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	3 354 882	1 701 151
Краткосрочные инвестиции	12	4 370	42 073
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	17 583 729	15 025 863
Предоплата по текущему налогу на прибыль		473 162	250 446
Запасы	15	2 768 011	2 636 994
Итого краткосрочные активы		24 184 154	19 656 527
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	137 114	215 846
ИТОГО АКТИВЫ		159 770 954	154 894 779
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		52 151	(11 672)
Нераспределенная прибыль		47 464 616	43 014 555
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		101 677 899	97 164 015
Неконтролирующая доля участия	33	8 305 973	8 365 373
ИТОГО КАПИТАЛ		109 983 872	105 529 388
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	17 022 529	16 807 500
Отложенные налоговые обязательства	9	10 952 740	10 825 246
Пенсионные обязательства	19	923 938	958 732
Прочие долгосрочные обязательства	18	115 052	185 623
Итого долгосрочные обязательства		29 014 259	28 777 101
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	10 129 851	13 030 655
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	9 433 751	6 438 527
Обязательства по текущему налогу на прибыль		3 691	32 835
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	1 205 530	1 086 273
Итого краткосрочные обязательства		20 772 823	20 588 290
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		49 787 082	49 365 391
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		159 770 954	154 894 779

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Тузников М. А.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		43 956 494	38 665 866
Продажа тепловой энергии		33 702 402	29 625 783
Прочие продажи	23	1 232 206	1 132 252
Итого выручка		78 891 102	69 423 901
Государственные субсидии	24	269 320	877 112
Операционные расходы	25	(69 802 169)	(61 023 161)
(Начисление)/Восстановление резерва под обесценение основных средств за год	7	(1 312 851)	220 949
Прочие операционные доходы	26	555 525	518 375
Итого операционные расходы		(70 290 175)	(59 406 725)
Операционная прибыль		8 600 927	10 017 176
Финансовые доходы	27	272 242	239 125
Финансовые расходы	27	(2 406 699)	(2 793 455)
Итого финансовые расходы, нетто		(2 134 457)	(2 554 330)
Прибыль до налогообложения		6 466 470	7 462 846
Налог на прибыль	9	(1 142 297)	(1 636 624)
Прибыль за год		5 324 173	5 826 222
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		80 892	(175 585)
Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств		(13 962)	30 464
Прочий совокупный доход/(расход) за год с учетом налогов		66 930	(145 121)
Итого совокупный доход за год		5 391 103	5 681 101
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		5 386 680	6 061 340
Неконтролирующую долю		(62 507)	(235 118)
Прибыль за год		5 324 173	5 826 222
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		5 450 503	5 920 817
Неконтролирующую долю		(59 400)	(239 716)
Итого совокупный доход за год		5 391 103	5 681 101
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0, 0014	0,0016

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Тузников М. А.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании						
	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Резерв по объедине- нию	Прочие резервы	Эффект от переоценки пенссионных обязательств	Нерасп- ределенная прибыль	Неконтро- лирующая доля участия Всего капитал
Баланс на 1 января 2015 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	128 851	37 821 995	92 111 978
Совокупный доход за год							
Прибыль за год	-	-	-	-	-	6 061 340	5 826 222
Прочий совокупный доход							
Переоценка пенссионных обязательств	-	-	-	-	(170 052)	-	(175 585)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	29 529	-	30 464
Итого прочий совокупный расход	-	-	-	-	(140 523)	-	(145 121)
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(140 523)	6 061 340	5 920 817
Операции с собственниками							
Дивиденды	-	-	-	-	-	(868 780)	-
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(868 780)	-
Баланс на 31 декабря 2015 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(11 672)	43 014 555	97 164 015
Совокупный доход за год							
Прибыль за год	-	-	-	-	-	5 386 680	5 324 173
Прочий совокупный доход							
Переоценка пенссионных обязательств	-	-	-	-	77 208	-	80 892
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(13 385)	-	(13 962)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	63 823	-	66 930
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	63 823	5 386 680	5 391 103
Операции с собственниками							
Дивиденды	-	-	-	-	-	(936 619)	-
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(936 619)	-
Баланс на 31 декабря 2016 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	52 151	47 464 616	109 983 872

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Тузников М. А.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		6 466 470	7 462 846
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	7 546 003	7 068 383
Амортизация нематериальных активов	25	123 983	124 544
Амортизация инвестиционного имущества	7	14 063	12 465
Начисление/ (восстановление) резерва под обесценение основных средств	7	1 312 851	(220 949)
Финансовый расход, нетто	27	2 134 457	2 554 330
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	25	2 961 136	922 351
Убыток/ (прибыль) от выбытия основных средств	25	291 781	(160 051)
Увеличение пенсионных обязательств	19	46 098	58 482
Прочие неденежные операционные расходы		137 095	43 749
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		21 033 937	17 866 150
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности (Увеличение)/уменьшение запасов	10, 14 15	(5 831 633) (202 694)	(2 317 671) 9 812
Увеличение/ (уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности	20	3 317 711	(555 158)
Увеличение/ (уменьшение) задолженности по уплате прочих налогов	21	119 257	(366 665)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		18 436 578	14 636 468
Налог на прибыль уплаченный		(1 368 692)	(1 272 550)
Проценты уплаченные		(2 905 681)	(3 099 079)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		14 162 205	10 264 839
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(9 218 408)	(9 625 972)
Поступления от продажи основных средств		129 994	65 448
Приобретение акций	12	-	(12 000)
Приобретение нематериальных активов		(64 227)	(242 392)
Проценты полученные		203 380	194 801
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(8 949 261)	(9 620 115)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		40 542 906	21 716 970
Погашение кредитов и займов		(42 992 724)	(22 049 519)
Дивиденды, уплаченные собственникам Компании		(936 619)	(868 780)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(3 386 437)	(1 201 329)
Чистый приток/(отток) денежных средств и их эквивалентов		1 826 507	(556 605)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(172 776)	(7 643)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		1 701 151	2 265 399
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		3 354 882	1 701 151

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 года.

Заместитель генерального
директора по экономике и
финансам



Тузников М. А.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

Прилагаемые примечания с 1 по 34 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее - «финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), признанными в порядке, установленном с учетом требований законодательства РФ, и соответствующими разъяснениями КРМФО, утвержденными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»). за год, закончившийся 31 декабря 2016, для Публичного Акционерного Общества (ПАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее - «ТГК-1», или «Компания») и его 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.

ПАО «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 ее 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.

Дочерняя компания	Доля владения на 31 декабря		Материнская компания
	2016 г.	2015 г.	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,6791	90,3423	ПАО ТГК-1
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	ПАО 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, Российская Федерация, 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). Продолжающиеся колебания цен на нефть, политическая напряженность в регионе, а также введение международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику. В результате, в течение 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 60,2730 руб. до 89,5913 руб. за доллар США;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 628,41 до 1 164,15 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;

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 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 56,7719 руб. до 60,3196 руб. за доллар США.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 1 099.46 до 1 195.61 пунктов.

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 основных средств, краткосрочных инвестиций, торговой и прочей дебиторской задолженности и запасов, с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 39. Данный стандарт требует 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. МСФО (IAS) 36 требует 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 2016 года Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2015 года - 51,79% акций). Также крупным акционером Группы на 31 декабря 2016 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2015 года - 29,45% 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 2016 года и 31 декабря 2015 года.

В число контрагентов Группы 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

Настоящая консолидированная финансовая 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 2016 года краткосрочные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 3 548 445 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года краткосрочные обязательства превышали оборотные активы на 715 917 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. 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: справедливой стоимости переданного возмещения за приобретенное предприятие, справедливой стоимости 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах российских рублей («тыс. руб.»).

Пересчет в иностранную валюту

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации - российский рубль («руб.»).

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке 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 2016 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 60,6569 рубля (на 31 декабря 2015 года: 72,8827 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2016 года составлял 63,8111 рубля (на 31 декабря 2015 года: 79,6972 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 признаются по первоначальной стоимости. 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 взаимноисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимноисключаются, 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 котированная 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 котированным 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. Нарастенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, 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, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии 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 производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми 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 (ПАО 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.

Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость - 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 инвестиционная недвижимость признается по первоначальной стоимости и далее учитывается по модели учета по первоначальной стоимости, то есть по амортизированной стоимости в соответствии со сроком полезного использования. 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)

Инвестиционная недвижимость (продолжение)

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.

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. При списании запасы оцениваются по методу 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 вознаграждения 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 АО «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 потребуются погашение этого обязательства 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, закончившийся 31 Декабря 2016 г., должны были бы увеличиться на 639 584 тыс. руб. или уменьшиться на 543 407 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.: увеличиться на 713 745 тыс. руб. или уменьшиться на 631 797 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 2016 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.

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 2016 года:

«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. Данные поправки не оказали влияния на финансовую отчетность Группы.

«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. Данные поправки не повлияли на финансовую отчетность Группы.

«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 вноса 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. Данные поправки не повлияли на финансовую отчетность Группы.

«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 позволяют предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

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

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2012-2014 гг. (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 поправках 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 поправках 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». Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

«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 незначительности, 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. Данные поправки не оказали существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

«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. Данные поправки не повлияли на финансовую отчетность Группы.

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

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Перечисленные ниже стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 15 это объединенный стандарт по признанию выручки. Он заменяет собой МСФО (IAS) 18 Выручка, МСФО (IAS) 11 Договоры на строительство и применимые Интерпретации.

Целью МСФО (IAS) 15 является разъяснение принципов признания выручки. Это означает устранение несоответствий и выявленных недостатков, а также улучшение сравнимости практики по признанию выручки среди компаний, отраслей и рынков капитала.

В этих целях МСФО (IFRS) 15 представляет единую модель признания выручки. Основным принципом модели является то, что выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателям. Для этого МСФО (IFRS) требует применить следующие 5 этапов:

1. Определение договора с заказчиком
2. Определение обязательств по договору
3. Определение цены сделки
4. Распределение цены сделки между обязательствами по договору
5. Признание выручки при исполнении обязательств по договору

Помимо этого, значительно расширены требования по количественным и качественным раскрытиям в отношении выручки. Основной целью является раскрытие достаточного количества информации в отношении природы, объема, времени признания и неопределенности в отношении выручки и денежных потоков, возникающих в результате договоров с покупателями. Для обеспечения этого МСФО (IFRS) 15 требует отдельных раскрытий в отношении договоров с покупателями и принятых существенных суждений.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Итоговая версия МСФО (IFRS) 9 заменяет большую часть руководства в МСФО (IAS) 39 и все предыдущие версии МСФО (IFRS) 9. Стандарт включает в себя итоговые требования по всем трем фазам проекта по финансовым инструментам - классификация и оценка, обесценение, и учет хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 определяет 3 основные категории финансовых активов: учитываемые по амортизированной стоимости, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Основа классификации зависит от бизнес-модели организации и характеристик договорных денежных потоков финансовых активов.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Вложения в долевые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыли или убытки, с возможностью выбора (не подлежащей отмене) на начало отношений представления изменений в справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Значительным изменением, которое затронет все компании, является использование модели обесценения на основе «ожидаемых убытков» в МСФО (IFRS) 9, которая заменит модель «понесенных убытков» в МСФО (IAS) 39.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 модель обесценения является более сконцентрированной на будущих событиях, так как не требуется наступления кредитного события (или индикатора обесценения) для признания кредитных убытков.

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). (продолжение)

Большинство требований в отношении финансовых обязательств были оставлены без изменений, кроме признания изменений в справедливой стоимости финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, которые относятся к изменению собственного кредитного риска организации - такие изменения должны признаваться напрямую в составе прочего совокупного дохода.

Новые требования в отношении учета хеджирования больше основаны на принципах, являются менее сложными, и представляют более прочную связь с управлением рисками и казначейскими операциями организации, чем требования МСФО (IAS) 39.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Инициатива по Раскрытиям - Поправки к МСФО (IAS) 7 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

Поправки требуют от компаний предоставлять сверку балансовых остатков на начало и конец периода в отношении каждой статьи, которая классифицируется или будет классифицирована как финансовая деятельность в отчете о движении денежных средств (т.е. займы, лизинговые обязательства).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

В МСФО (IAS) 12 Налог на прибыль были внесены поправки для разъяснения следующего:

- вычитаемые временные разницы возникают по нереализованным убыткам долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, вне зависимости от того, будет ли стоимость возмещаться путем продажи или удержания до погашения;
- оценка будущей налогооблагаемой прибыли может включать возмещение стоимости отдельных активов выше чем их балансовая стоимость, если существует достаточно доказательств, что компания с высокой вероятностью получит возмещение по данному активу в размере выше его балансовой стоимости;
- в случаях, когда налоговое законодательство ограничивает источники налогооблагаемой прибыли, в отношении которых могут быть зачтены определенные отложенные налоговые активы, возмещаемость отложенных налоговых активов может быть оценена только в совокупности с другими отложенными налоговыми активами такого же типа; и
- налоговые вычеты от использования отложенных налоговых активов должны быть исключены из оценки будущей налогооблагаемой прибыли, которая используется для оценки возмещаемости данных активов.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Классификация и оценка операций по выплатам на основе долевых инструментов» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Поправки разъясняют, что учет влияния условий, относящихся и не относящихся к наделению правами, в отношении выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются денежными средствами, должен производиться аналогичным образом, как и для выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами.

Группа не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы.

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

Перечисленные ниже стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были введены в действие на территории Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016. Он содержит единую модель учета для арендатора, которая отменяет разделение на операционную и финансовую аренду с точки зрения арендатора. Все договора, удовлетворяющие определению аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды малоценных предметов, в отношении которых у арендатора есть право не применять требования МСФО (IFRS) 16 по оценке и классификации, будут учитываться в отчете о финансовом положении как актив «право использования» и соответствующее ему обязательство. Актив впоследствии учитывается в качестве основного средства или инвестиционной недвижимости, а обязательство списывается с использованием процентной ставки, вмененной в договоре аренды.

Требования к учету со стороны арендодателей практически не изменились по сравнению с предыдущими требованиями МСФО (IAS) 17.

Применение стандарта может оказать влияние на учет операционной аренды Группой. Однако на текущий момент Группа не в состоянии достоверно оценить, какой объем данных обязательств потребует признания актива и обязательств по будущим платежам, и как это отразится на прибыли и классификации денежных потоков Группы.

«Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (дата вступления в силу пока не определена).

Поправки разъясняют, что прибыль или убыток признаются в полном размере, если переданные в ассоциированную компанию или совместное предприятие активы представляют собой бизнес, согласно определению в МСФО (IFRS) 3 Объединение Бизнеса. Прибыль или убыток от продажи или вноса активов, которые не представляют собой бизнес, признается только в границах не принадлежащей инвестору доли в ассоциированной компании или совместного предприятия.

Группа не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы.

Если выше не указано иное, ожидается, что 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, зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются государством.

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Группы (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируруемыми государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 31 декабря 2015, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

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

ПАО «Газпром» и его дочерние и зависимые компании

Операции с ПАО «Газпром» и его дочерними и зависимыми компаниями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии	756 462	661 944
Продажа тепла	405 305	254 820
Прочее	44 659	232 189
Итого выручка	1 206 426	1 148 953
Покупка		
Покупка топлива	(26 091 853)	(24 016 501)
Приобретение объектов основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов	(4 278 502)	(3 051 811)
Покупка электроэнергии	(96 395)	(72 351)
Процентные расходы	(1 067 193)	(1 149 111)
в том числе процентный расход по займу ООО «Газпром Энергохолдинг»	-	(136 170)
Прочее	(1 050 737)	(1 192 209)
Итого покупка	(32 584 680)	(29 481 983)
Доход		
Процентный доход	114 824	51 816
Прочий доход	63 254	57 346
Итого доход	178 078	109 162

ООО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» является основным поставщиком топлива (газа) для Группы.

Остатки задолженности по расчетам с Группой Газпром на конец периода были следующими:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Заемные средства	11 061 784	11 133 899
Долгосрочная дебиторская задолженность	183 277	193 204
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	806 200	818 798
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств	46 573	70 570
Торговая и прочая дебиторская задолженность	382 116	440 804
Долгосрочная кредиторская задолженность	80 885	139 911
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 233 262	1 000 596
Денежные средства и их эквиваленты	2 209 567	650 716

Резерв под обесценение дебиторской задолженности в отношении Группы Газпром был следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	-	-
Начисление убытка от обесценения в течение периода	1 060	-
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	-	-
Использование в течение периода	-	-
Резерв под обесценение на 31 Декабря	1 060	-

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

Предприятия, контролируемые государством (за исключением предприятий группы Газпром)

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемые 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, контролируемые государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Выручка		
Реализация тепловой энергии	15 672 953	13 697 846
Реализация электрической энергии	8 026 508	6 265 264
Прочие продажи	151 867	37 328
Итого выручка	23 851 328	20 000 438
Расходы		
Расходы по использованию воды	(2 598 124)	(2 338 413)
Передача тепловой энергии	(780 244)	(1 461 774)
Услуги по обеспечению безопасности	(384 531)	(387 289)
Операционная аренда	(116 875)	(127 322)
Транспортные расходы	(8 890)	(10 076)
Покупка электрической энергии	(141 357)	(102 769)
Расходы по выплате процентов	(522 554)	(215 145)
Процентный доход	14 157	1 817
Прочие расходы	(784 696)	(829 985)
Итого расходы	(5 323 114)	(5 470 956)

Прочие расходы главным образом состоят из расходов по договору с Системным Оператором Единой Энергетической Системы, которые за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составили 741 660 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. - 794 927 тыс. руб.).

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

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 204 388	7 907 849
Заемные средства	10 982 769	4 528 251
Торговая и прочая кредиторская задолженность	822 876	630 144
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	1 062 759	536 421

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	1 738 677	2 998 911
Начисление убытка от обесценения в течение периода	1 504 052	586 099
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(61 412)	(1 524 252)
Использование в течение периода	(357)	(322 081)
Резерв под обесценение на 31 Декабря	3 180 960	1 738 677

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

Предприятия, контролируемые государством (за исключением предприятий группы Газпром) (продолжение)

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «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 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Продажа электроэнергии	25 308 549	24 641 662
Покупка электроэнергии	(4 546 499)	(4 509 639)

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	999 524	1 020 156
Торговая и прочая кредиторская задолженность	217 417	191 832

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 АО «Хибинская тепловая компания»).

Группа имела следующие существенные операции с прочими связанными сторонами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Продажа электрической энергии (Fortum Power and Heat OY)	373 006	390 208
Продажа теплоэнергии (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»)	77 463	23 413
Прочие доходы (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»)	11 117	11 355
Расходы на капитальное строительство и материалы (ООО «ТГК Сервис»)	(402 629)	(352 937)
Расходы на ремонт (ООО «ТГК Сервис»)	(1 201 742)	(928 089)
Передача тепловой энергии (АО «Хибинская тепловая компания»)	(633 350)	(481 391)
Прочие расходы (ООО «ТГК Сервис»)	(54 311)	(79 573)

Ниже представлены основные остатки по расчетам с прочими связанными сторонами:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	270 081	231 590
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Fortum Power and Heat OY)	52 227	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	17 793	7 318
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств (ООО «ТГК Сервис»)	49 773	1 521
Кредиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	(449 633)	(326 305)
Кредиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	(87 996)	(118 938)

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

Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

Операции и сальдо по расчетам с Негосударственным Пенсионным Фондом Электроэнергетики и негосударственным пенсионным фондом «ГАЗФОНД» раскрыты в Примечании 19.

По состоянию на 31 декабря 2016 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств со связанными сторонами составляла 7 842 220 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 9 390 695 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.

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 072 836	8 837 754
Предприятия, контролируемые государством	97 690	9 410
Операции с прочими связанными сторонами	671 694	543 531
Итого	7 842 220	9 390 695

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 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Заработная плата	97 608	87 971
Краткосрочные премиальные выплаты	79 978	71 130
Вознаграждение Совету Директоров	28 432	23 897
Выходные пособия	1 279	2 489
Итого	207 297	185 487

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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Задолженность перед ключевым персоналом	3 113	3 452
Итого	3 113	3 452

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершенное строительство	Всего
Сальдо на 31 декабря 2015 года	26 219 763	15 811 362	51 967 059	46 704 320	16 963 634	32 036 783	17 985 696	207 688 617
Поступления	471	-	5 792	499 167	464	162 416	9 278 256	9 946 566
Внутреннее перемещение	2 347 120	39 710	2 315 694	5 923 121	919 476	4 825 338	(16 370 459)	-
Выбытие	(151 067)	-	(83 748)	(1 313 519)	(28 534)	(227 208)	(308 049)	(2 112 125)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(46 963)	-	-	-	-	(44 150)	9 271	(81 842)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	28 369 324	15 851 072	54 204 797	51 813 089	17 855 040	36 753 179	10 594 715	215 441 216
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(8 968 562)	(8 036 173)	(19 449 075)	(22 163 393)	(3 996 146)	(12 857 892)	(184 211)	(75 655 452)
Эффект реклассификации	92 451	38 210	(43 886)	(90 789)	(17 634)	21 648	-	-
Сальдо на 31 декабря 2015 года с учетом реклассификации	(8 876 111)	(7 997 963)	(19 492 961)	(22 254 182)	(4 013 780)	(12 836 244)	(184 211)	(75 655 452)
Амортизационные отчисления	(626 910)	(254 457)	(2 260 720)	(1 487 041)	(654 442)	(2 262 433)	-	(7 546 003)
Выбытие	107 339	-	80 950	1 143 977	14 092	157 599	8 024	1 511 981
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи (Начисление)/восстановление убытка от обесценения за период	23 469	-	-	-	-	6 381	-	29 850
Сальдо на 31 декабря 2016 года	64 482	61 437	(8 848)	(1 472 084)	18 559	17 901	5 702	(1 312 851)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	(9 307 731)	(8 190 983)	(21 681 579)	(24 069 330)	(4 635 571)	(14 916 796)	(170 485)	(82 972 475)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года с учетом реклассификации	17 343 652	7 813 399	32 474 098	24 450 138	12 949 854	19 200 539	17 801 485	132 033 165
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	19 061 593	7 660 089	32 523 218	27 743 759	13 219 469	21 836 383	10 424 230	132 468 741

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Передающие устройства	Прочее	Незавершенное строительство	Всего
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 782 995	15 555 897	51 100 007	46 252 383	16 183 089	30 433 363	13 126 656	198 434 390
Эффект реклассификации	(1 809)	95 148	22 871	(161 054)	90 756	(45 912)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 781 186	15 651 045	51 122 878	46 091 329	16 273 845	30 387 451	13 126 656	198 434 390
Поступления	19 991	-	-	427 632	60 544	182 336	10 241 454	10 931 957
Внутреннее перемещение	601 935	160 668	966 720	1 102 529	662 091	1 755 503	(5 249 446)	-
Выбытие	(52 056)	-	(80 891)	(606 850)	(10 670)	(222 144)	(132 968)	(1 105 579)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(131 293)	(351)	(41 648)	(310 320)	(22 176)	(66 363)	-	(572 151)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	26 219 763	15 811 362	51 967 059	46 704 320	16 963 634	32 036 783	17 985 696	207 688 617
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 481 650)	(8 332 407)	(17 594 271)	(19 368 645)	(3 596 620)	(11 401 171)	(183 063)	(69 957 827)
Эффект реклассификации	10 645	(55 612)	(3 601)	100 041	(32 431)	(19 042)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 471 005)	(8 388 019)	(17 597 872)	(19 268 604)	(3 629 051)	(11 420 213)	(183 063)	(69 957 827)
Амортизационные отчисления	(585 799)	(234 242)	(2 207 014)	(1 478 697)	(615 986)	(1 946 645)	-	(7 068 383)
Выбытие	7 547	-	80 878	484 320	2 484	132 292	-	707 521
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи (Начисление)/восстановление убытка от обесценения за период	115 024	351	36 166	222 944	21 375	46 428	-	442 288
Сальдо на 31 декабря 2015 года	965 671	585 737	238 767	(2 123 356)	225 032	330 246	(1 148)	220 949
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(8 968 562)	(8 036 173)	(19 449 075)	(22 163 393)	(3 996 146)	(12 857 892)	(184 211)	(75 655 452)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (с учетом эффекта реклассификации)	16 310 181	7 263 026	33 525 006	26 822 725	12 644 794	18 967 238	12 943 593	128 476 563
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	17 251 201	7 775 189	32 517 984	24 540 927	12 967 488	19 178 891	17 801 485	132 033 165

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 2016 года, составляет 954 618 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 371 419 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 14).

По состоянию на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 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 10,24% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составляет 537 126 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 10,32% за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 595 468 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 29 836 тыс. руб. (на 31 декабря 2015 года: 44 134 тыс. руб.).

Неденежные поступления основных средств составляют 602 785 тыс. руб. (в 2015 году - 680 592 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в 2016 году в основном составляли взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров (в 2015 году - взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров).

Обесценение

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2016 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).

По результатам проведенного теста на обесценение основных средств ценность использования по Теплосети Санкт-Петербурга (отчетный сегмент - Теплосеть Санкт-Петербурга) составила 27 680 510 тыс. руб. и был признан убыток по в размере 1 596 580 тыс. руб. Ценность использования по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) составила 8 593 885 тыс. руб. и был восстановлен ранее признанный убыток в размере 278 026 тыс. руб. Кроме того, в 2016 году был признан убыток по объектам, переведенным из состава основных средств в состав «Долгосрочных активов, предназначенных для продажи», в сумме 9 271 тыс. руб. и восстановлен ранее признанный убыток по объектам незавершенного строительства в размере 14 974 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 период 2017 и 2018 годов от 24.11.2016 г. и на параметрах консенсус-прогноза «Bloomberg», «The Economist Intelligence Unit», «Global Insight» и Министерства экономического развития Российской Федерации.

При проведении теста на обесценение основных средств на 31 декабря 2016 года использовалась модель Гордона с прогнозным периодом 5 лет и терминальной стоимостью с темпом роста 4% для терминального периода.

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 2016 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	Средний оставшийся срок полезного использования основных средств, годы
Кольский филиал	22
Карельский филиал	20
ГЭС Невского филиала	23
ТЭЦ Невского филиала	25
Теплосеть Санкт-Петербурга	18
Мурманская ТЭЦ	10

При этом расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные потоки, достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения и изменению прогнозируемых тарифов. Ставка дисконтирования до налогообложения (на основе средневзвешенной стоимости капитала) составила 15,39 % в 2017-2021 годах.

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 2016 года составил бы 2 837 495 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 2016 года составил бы 5 572 065 тыс. руб. При уменьшении оставшихся сроков полезного использования основных средств на 5 лет, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к начислению убытка от обесценения в размере 5 075 511 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года.

На 31 декабря 2015 года по результатам проведенного теста на обесценение основных средств ценность использования по Теплосети Санкт-Петербурга (отчетный сегмент - Теплосеть Санкт-Петербурга) составила 24 967 691 тыс. руб. и был признан убыток в размере 2 367 278 тыс. руб. Ценность использования по Карельскому филиалу (отчетный сегмент - Карельский филиал) составила 6 144 194 тыс. руб. и был восстановлен ранее признанный убыток в размере 2 921 807 тыс. руб. Кроме того, в 2015 году был признан убыток по объектам, переведенным из состава основных средств в состав «Долгосрочных активов, предназначенных для продажи», в сумме 333 580 тыс. руб.

Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и АО «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 АО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные предприятия:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	34 750	20 812
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	360 401	374 732
Итого инвестиции	395 151	395 544

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года доля участия Группы в АО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров АО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2016 года о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибыли и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязатель- ства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 526 134	1 533 079	2 299 234	53 609	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 375 869	1 655 065	699 229	(28 662)	50%	Россия
Итого	3 902 003	3 188 144	2 998 463	24 947		

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2015 г. о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибыли и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязатель- ства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 303 451	1 364 004	1 966 781	27 156	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 549 439	1 799 974	545 437	(77 306)	50%	Россия
Итого	3 852 890	3 163 978	2 512 218	(50 150)		

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 АО «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.

Примечание 9. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Текущий налог на прибыль	(1 116 832)	(1 175 645)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(25 465)	(460 979)
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(1 142 297)	(1 636 624)
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	(13 962)	30 464
Итого (расход)/доход по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	(13 962)	30 464
Итого расход по налогу на прибыль	(1 156 259)	(1 606 160)

В 2016 году к компаниям Группы применялись следующие ставки по налогу на прибыль: к ПАО «ТГК-1» - 17.2%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (в 2015 году - ПАО «ТГК-1» - 17.32%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%).

Переход от расчетного к фактическому начислению налога на прибыль приведен ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Прибыль до налогообложения	6 466 470	7 462 846
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(1 293 294)	(1 492 569)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(3 162)	(370 366)
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	154 159	226 311
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(1 142 297)	(1 636 624)
Прочий совокупный доход	80 892	(175 585)
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(16 178)	35 117
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	2 216	(4 653)
Итого (расход)/доход по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	(13 962)	30 464
Итого расход по налогу на прибыль	(1 156 259)	(1 606 160)

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 2016 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17.2%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55% (на 31 декабря 2015 года: ПАО «ТГК-1» - 17.32%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 15.55%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

С 2014 года ПАО «ТГК-1» использует льготу по налогу на прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995.

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

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 2016 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2015 г.
Основные средства	(10 808 465)	(234 044)	-	(10 574 421)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(447 593)	(1 043)	-	(446 550)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	43 428	14 703	-	28 725
Пенсионные обязательства	145 669	6 849	(11 946)	150 766
Прочие	114 221	97 987	-	16 234
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(10 952 740)	(115 548)	(11 946)	(10 825 246)

Отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль

	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	(10 574 421)	(539 338)	-	(10 035 083)
Финансовые вложения	-	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(446 550)	(64 357)	-	(382 193)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28 725	(7 432)	-	36 157
Пенсионные обязательства	150 766	9 311	26 850	114 605
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	-	-	-
Прочие	16 234	7 944	-	8 290
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(10 825 246)	(593 872)	26 850	(10 258 224)

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2016 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2015 г.
Основные средства	(9 919)	(16 506)	-	6 587
Торговая и прочая дебиторская задолженность	515 059	103 480	-	411 579
Торговая и прочая кредиторская задолженность	7 829	2 295	-	5 534
Пенсионные обязательства	13 938	815	(2 016)	15 139
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	526 907	90 084	(2 016)	438 839

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2015 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2014 г.
Основные средства	6 587	9 220	-	(2 633)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	-	(73 236)	-	73 236
Торговая и прочая дебиторская задолженность	411 579	197 427	-	214 152
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 534	(1 453)	-	6 987
Пенсионные обязательства	15 139	950	3 614	10 575
Прочее	-	(15)	-	15
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	438 839	132 893	3 614	302 332

Примечание 10. Прочие долгосрочные активы

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	275 376	454 274
Авансы, выданные поставщикам	812 142	818 799
Итого прочие долгосрочные активы	1 087 518	1 273 073

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	2 307 892	1 184 089
Валютные банковские счета в Евро	1 046 990	477 062
Депозит в рублях	-	40 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 354 882	1 701 151

Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Инвестиции в «ООО Дубровская ТЭЦ»	-	12 000
Заем выданный	4 370	30 073
Итого краткосрочные инвестиции	4 370	42 073

В 2016 году был начислен резерв по займу ЗАО «Энергоинвест» в размере 30 073 тыс.руб.

Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2016 года основные средства остаточной стоимостью 137 114 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2015 г.: 215 846 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

31 декабря 2016 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2015 г.
137 114	(130 724)	51 992	215 846

31 декабря 2015 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2014 г.
215 846	(668)	129 863	86 651

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 7 805 692 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 5 247 430 тыс. руб.)	14 250 663	14 110 257
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 77 231 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 73 940 тыс. руб.)	600 913	431 305
Итого финансовая дебиторская задолженность	14 851 576	14 541 562
НДС к возмещению	188 026	140 006
Авансы, выданные поставщикам	2 529 530	337 838
Прочие налоги к возмещению	14 597	6 457
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	17 583 729	15 025 863

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Конечные потребители	11 776 027	10 828 134
Оптовые покупатели	1 983 775	2 685 768
Свободный рынок	999 524	1 020 156
Экспорт	92 250	7 504
Итого	14 851 576	14 541 562

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная	Просроченная, но не обесцененная зadolженность	Обесцененная зadolженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2016 г.	9 673 646	5 453 306	7 882 923
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2015 г.	9 188 121	5 807 715	5 321 370

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.

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

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
До 45 дней	2 269 233	3 610 331
От 45 до 90 дней	386 984	316 393
Более 90 дней	2 797 089	1 880 991
Итого	5 453 306	5 807 715

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 2017 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Резерв под обесценение на 1 января	5 321 370	4 954 537
Начисление убытка от обесценения в течение периода	3 142 282	2 497 491
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(199 870)	(1 630 931)
Использование в течение периода	(380 859)	(499 727)
Резерв под обесценение на 31 декабря	7 882 923	5 321 370
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	18 724	55 791

В 2016 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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Топливо	2 095 129	1 974 000
Запчасти	109 480	161 458
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	563 402	501 536
Итого материалы	2 768 011	2 636 994

Стоимость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 73 449 тыс. руб. (по состоянию на 31 Декабря 2015 года: 1 771 тыс. руб.).

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 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.

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.

На Общем годовом собрании акционеров 20 июня 2016 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2015 года в сумме 936 619 тыс. руб. (в 2015 году: 868 780 тыс. руб. по результатам 2014 года).

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	17 022 529	16 807 500
Итого долгосрочные заемные средства	17 022 529	16 807 500

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

	Валю- та	Ставка процента в соответ- ствии с договором	Срок пога- шения	31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
				Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	14,4%	2021	2 008 680	2 008 680	2 006 360	2 006 360
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	14,4%	2022	2 103 380	2 103 380	2 091 180	2 091 180
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	2018	2 751 461	2 714 466	-	-
ПАО Газпром	Рубли	8%	2016	-	-	10 000 000	9 402 677
АО АБ Россия	Рубли	11,4-12,5%	2016	-	-	5 800 000	5 791 990
ПАО Сбербанк России	Рубли	9,8-9,95%	2017-				
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Рубли		2019	4 185 800	4 084 552	310 636	308 124
ПАО Росбанк	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	889 134	889 134	1 480 980	1 480 980
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	106 633	105 379	1 000 821	995 906
ПАО Росбанк	Рубли	MosPrime 1M +1,5%	2016	-	-	503 685	503 685
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли		2017-				
Банк ВБРР (АО)	Рубли	9,6-9,65%	2018	6 550 181	6 400 774	3 036 725	2 994 947
ПАО Банк ФК Открытие	Рубли	10,15-12,5%	2016	-	-	900 000	892 478
ПАО Банк ФК Открытие	Рубли	12,4-12,55%	2016	-	-	1 292 979	1 288 845
				18 595 269	18 306 365	28 423 366	27 757 172
За вычетом: текущей части							
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	14,4%	2021	(8 680)	(8 680)	(6 360)	(6 360)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	14,4%	2022	(103 380)	(103 380)	(91 180)	(91 180)
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	2018	(353 461)	(353 461)	-	-
ПАО Газпром	Рубли	8%	2016	-	-	(10 000 000)	(9 402 677)
ПАО Сбербанк России	Рубли		2017-				
ПАО Росбанк	Рубли	9,8-9,95%	2019	(685 800)	(685 800)	(310 636)	(308 124)
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	(106 633)	(105 379)	(59 821)	(53 940)
ПАО Росбанк	Рубли	MosPrime 1M +1,5%	2016	-	-	(685)	(685)
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли		2017-				
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Рубли	9,6-9,65%	2018	(14 678)	(14 678)	(209 602)	(209 602)
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(300 108)	(300 108)	(377 480)	(377 480)
ПАО Банк ФК Открытие	Рубли	12,4-12,55%	2016	-	-	(560 102)	(559 902)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				17 022 529	16 734 879	16 807 500	16 747 222

Риск изменения процентной ставки раскрыт в Примечании 31.

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 2016 и 2015 годах.

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	115 052	185 623
Итого прочие долгосрочные обязательства	115 052	185 623

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 3 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 незначительными 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 2016 года Группа привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

Пенсионный план квалифицировался как нефондируемый, активы плана считаются нулевыми.

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

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

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	8,5%	9,5%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	5%	7%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	25,9	25,8
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	16,2	16,2
Уровень ротации персонала	Кривая в зависимости от возраста	Кривая в зависимости от возраста
Выборочные точки: Мужчины		
Возраст 30 лет	9,5%	9,5%
Возраст 40 лет	5,5%	5,5%
Возраст 50 лет	3%	3%
Выборочные точки: Женщины		
Возраст 30 лет	7,5%	7,5%
Возраст 40 лет	4,5%	4,5%
Возраст 50 лет	3%	3%

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	958 732	724 666
Стоимость текущих услуг	34 960	39 249
Расходы по процентам	89 476	91 607
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(90 501)	182 456
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(83 727)	213 580
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	-	20 871
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки на основе опыта	(6 774)	(51 995)
Выплаты по программе	(68 729)	(79 246)
Пенсионные обязательства на конец года	923 938	958 732

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Стоимость службы:	34 960	39 249
Стоимость текущих услуг	34 960	39 249
Стоимость прошлых услуг	-	-
Чистые процентные расходы	89 476	91 607
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(9 609)	6 871
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(5 784)	17 571
Актуарные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	-	(2 247)
Актуарные (Прибыли)/убытки - корректировки	(3 825)	(8 453)
Итого чистые пенсионные расходы	114 827	137 727

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 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	(80 892)	175 585
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	(77 943)	196 009
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	-	23 117
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки	(2 949)	(43 541)
Итого прочий совокупный доход	(80 892)	175 585

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2017 году, составляет 75 000 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	28 101	31 349	54 206	90 834	204 490
Единовременные выплаты	18 794	19 954	35 199	64 105	138 052
Ежемесячные выплаты	9 417	8 388	28 227	201 398	247 430
Прочие выплаты	31 722	37 614	69 774	194 856	333 966
Итого	88 034	97 305	187 406	551 193	923 938

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2016 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	7,5%	8,5%	9,5%
абсолютное значение	1 003 602	923 938	856 252
изменение обязательств (%)	8,6%	-	(7,3%)
Индексация вознаграждений фиксированной величины	4%	5%	6%
абсолютное значение	853 555	923 938	1 005 649
изменение обязательств (%)	(7,6%)	-	8,8%

	Увеличение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте	Расчетное значение	Снижение ожидаемого уровня смертности на 10% в каждом возрасте
Ожидаемая продолжительность жизни			
55 женщины	25,1	25,9	26,8
60 мужчины	15,3	16,2	17,2
абсолютное значение	904 014	923 938	945 849
изменение обязательств (%)	(-2,2%)	-	2,4%

	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
Уровень ротации персонала			
абсолютное значение	888 322	923 938	964 016
изменение обязательств (%)	(3,9%)	-	4,3%

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

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

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	10 129 851	13 030 655
Итого краткосрочные заемные средства	10 129 851	13 030 655

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	31 декабря 2016 г.		31 декабря 2015 г.	
			Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
ПАО Газпром	Рубли	10,5%	7 500 000	7 473 820	-	-
АО Газпромбанк	Рубли	11,8-12,5%	810 323	805 796	1 133 899	1 125 517
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	10,65-11,9%	246 788	242 878	280 890	275 536
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:						
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	14,4%	8 680	8 680	6 360	6 360
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	14,4%	103 380	103 380	91 180	91 180
ПАО Газпром	Рубли	8%	-	-	10 000 000	9 402 677
ПАО Сбербанк России	Рубли	9,8-9,95%	685 800	685 800	310 636	308 124
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	353 461	353 461	-	-
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	106 633	105 379	59 821	53 940
ПАО Росбанк	Рубли	MosPrime 1M +1,5%	-	-	685	685
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	300 108	300 108	377 480	377 480
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	14 678	14 678	209 602	209 602
ПАО Банк ФК Открытие	Евро	12,4-12,55%	-	-	560 102	559 902
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			10 129 851	10 093 980	13 030 655	12 411 003

Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 758 463	2 562 375
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 692 314	2 178 181
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 221 501	222 384
Итого кредиторская задолженность	7 672 278	4 962 940
Авансы полученные	1 257 235	1 010 445
Кредиторская задолженность перед персоналом	504 238	465 142
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	9 433 751	6 438 527

Примечание 22. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	657 886	615 557
Налог на имущество	273 563	220 549
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	204 218	186 698
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	61 610	57 511
Водный налог	3	2
Прочие налоги	8 250	5 956
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	1 205 530	1 086 273

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 23. Прочие продажи

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	961 059	750 100
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	87 254	97 368
Водоснабжение	32 720	32 641
Услуги по подаче вагонов	22 422	40 139
Перевалка мазута	18 576	24 354
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	13 349	43 729
Прочие	96 826	143 921
Итого прочие продажи	1 232 206	1 132 252

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 2016 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 269 320 тыс. руб. (в 2015 году - в сумме 877 112 тыс. руб.).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 25. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Расходы на топливо	29 487 690	26 404 738
Амортизация основных средств	7 546 003	7 068 383
Вознаграждение работникам	7 274 256	7 129 931
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	6 168 569	5 786 706
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	3 496 192	3 042 436
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	2 961 136	922 351
Расходы по водоснабжению	2 600 231	2 438 842
Передача тепловой энергии	2 128 372	1 958 245
Налоги, кроме налога на прибыль	1 389 781	1 189 300
ИТ услуги	871 494	339 696
Расходы на услуги системного оператора	813 995	857 318
Расходы на приобретение прочих материалов	813 100	706 608
Расходы на содержание вневедомственной охраны	538 664	472 953
Расходы на аренду	466 165	345 303
Убыток/ (Прибыль) от выбытия основных средств	291 781	(160 051)
Расходы на страхование	285 617	290 157
Расходы на комиссионное вознаграждение	247 689	200 829
Услуги связи	232 920	222 590
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	167 846	138 592
Амортизация нематериальных активов	123 983	124 544
Резерв под обесценение запасов	71 678	-
Амортизация инвестиционного имущества	14 063	12 465
Прочие операционные расходы	1 810 944	1 531 225
Итого операционные расходы	69 802 169	61 023 161

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 1 643 768 тыс. руб. (в 2015 году в сумме - 1 610 809 тыс. руб.).

В 2016 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 404 906 тыс. руб. (в 2015 году - 639 441 тыс. руб.).

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Пени и штрафы	196 903	220 035
Доход от сдачи имущества в аренду	185 150	168 341
Страховые выплаты	114 093	50 687
Прибыль от продажи материалов	10 572	21 624
Списанная кредиторская задолженность	9 775	13 484
Прочие операционные доходы	39 032	44 204
Итого прочие операционные доходы	555 525	518 375

Примечание 27. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Процентный доход	203 380	194 801
Курсовые разницы (нетто)	57 217	-
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	11 645	44 324
Итого финансовый доход	272 242	239 125
Процентный расход	(2 388 006)	(2 539 778)
Курсовые разницы (нетто)	-	(249 318)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(18 693)	(4 359)
Итого финансовые расходы	(2 406 699)	(2 793 455)

Примечание 28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	5 386 680	6 061 340
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.	0,0014	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 АО «ЦФР».

Для продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии на конкурентном рынке (свободный объем от регулируемых поставок), заключены долгосрочные договоры с АО «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 2016 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 2015 - 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 ООО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург» (дочернее общество ПАО «Газпром», контролируемого государством); основными поставщиками угля – АО «Русский уголь» и ООО «СУЭК-Хакасия». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Примечание 29. Договорные обязательства (продолжение)

Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2016 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 12 178 796 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 15 815 824 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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
До года	100 365	105 939
От года до пяти лет	389 312	394 844
Более пяти лет	2 565 098	2 733 607
Итого операционная аренда	3 054 775	3 234 390

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.

Примечание 30. Условные обязательства (продолжение)

Налоговое законодательство (продолжение)

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует 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.

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 2016 года и на 31 декабря 2015 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.

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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
АО Газпромбанк	Moody's	Ba2	Ba2	2 209 567	650 716
ПАО Сбербанк России	Moody's	Ba1	Ba2	1 052 794	481 577
АО АБ Россия	Эксперт РА	A++	-	80 381	512 213
Банк ВТБ (ПАО)	Moody's	Ba1	Ba2	9 965	54 824
Прочие	-	-	-	2 175	1 821
Итого денежные средства и их эквиваленты				3 354 882	1 701 151

* Рейтинги 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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	3 354 882	1 701 151
Краткосрочные инвестиции (Примечание 12)	4 370	42 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 14)	14 851 576	14 541 562
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 087 518	1 273 073
Итого	19 298 346	17 557 859

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.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Рыночный риск (продолжение)

Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать - например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Группа отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2016 года:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	2 307 892	-	1 046 990	3 354 882
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	14 756 500	2 826	92 250	14 851 576
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 087 518	-	-	1 087 518
Итого финансовые активы	18 151 910	2 826	1 139 240	19 293 976
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(16 433 503)	-	(589 026)	(17 022 529)
Краткосрочные заемные средства	(9 829 743)	-	(300 108)	(10 129 851)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(7 787 330)	-	-	(7 787 330)
Итого финансовые обязательства	(34 050 576)	-	(889 134)	(34 939 710)
Чистая балансовая позиция	(15 898 666)	2 826	250 106	(15 645 734)

На 31 декабря 2015 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	1 224 089	-	477 062	1 701 151
Краткосрочные инвестиции	42 073	-	-	42 073
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	14 534 058	-	7 504	14 541 562
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 273 073	-	-	1 273 073
Итого финансовые активы	17 073 293	-	484 566	17 557 859
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(15 704 000)	-	(1 103 500)	(16 807 500)
Краткосрочные заемные средства	(12 653 175)	-	(377 480)	(13 030 655)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 148 563)	-	-	(5 148 563)
Итого финансовые обязательства	(33 505 738)	-	(1 480 980)	(34 986 718)
Чистая балансовая позиция	(16 432 445)	-	(996 414)	(17 428 859)

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2016 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2015 года: 30%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 75 032 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2015 года: 298 924 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2016 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к доллару на 30%, в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 848 тыс. руб. в год. По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа не имела финансовых активов и обязательств в долларовом эквиваленте.

Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

	Балансовая стоимость	Итого	Движение денежных средств по договорам						
			0 - 6 мес	6 - 12 мес	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2016 г.									
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	11 612 060	13 485 300	8 177 720	137 640	275 280	275 280	275 280	2 275 280	2 068 820
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	15 540 320	17 601 390	1 979 544	1 876 464	11 851 857	1 893 525	-	-	-
Общая сумма финансовых обязательств	7 787 330	7 800 626	3 573 046	4 099 232	73 432	31 968	13 330	7 695	1 923
Итого финансовые обязательства	34 939 710	38 887 316	13 730 310	6 113 336	12 200 569	2 200 773	288 610	2 282 975	2 070 743
На 31 декабря 2015 г.									
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	14 097 540	18 220 189	655 094	10 549 495	574 400	574 400	574 400	574 400	4 718 000
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	15 740 615	17 931 845	3 320 443	1 206 244	12 641 249	387 603	376 306	-	-
Общая сумма финансовых обязательств	5 148 563	5 180 552	3 555 879	1 407 061	81 914	74 347	34 487	17 246	9 618
Итого финансовые обязательства	34 986 718	41 332 586	7 531 416	13 162 800	13 297 563	1 036 350	985 193	591 646	4 727 618

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

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 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	12 433 503	11 201 000
Краткосрочные кредиты и заемные средства	9 717 683	12 554 950
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	4 589 026	5 606 500
Краткосрочные кредиты и заемные средства	412 168	475 705
Итого финансовые инструменты	27 152 380	29 838 155

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 2015 года на 7%) приведет к уменьшению/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, приблизительно на 362 421 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 387 294 тыс. руб.). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2016 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 2016 года (Примечание 17).

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.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Управление капиталом (продолжение)

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 2016 г., составляла 101 677 899 тыс. руб. (2015 г.: 97 164 015 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 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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
 (в тысячах рублей)

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	44 316 668	4 478 730	7 864 018	11 108 581	7 259 487	5 619 840	7 348 048	87 995 372	(8 808 100)	(296 170)	78 891 102
включая экспорт	-	373 006	-	875 678	-	-	-	1 248 684	-	-	1 248 684
Амортизация основных средств	6 201 735	409 874	2 277 689	694 092	400 141	43 286	68 192	10 095 009	-	(2 549 006)	7 546 003
Прибыль/убыток отчетного сегмента	2 359 237	2 871 016	320 825	4 522 241	1 215 033	306 853	(6 513 076)	5 082 129	(106 372)	1 490 713	6 466 470
Прочие существенные неденежные статьи: (Начисление)/восстановление убытка от обесценения	(9 271)	-	(1 596 580)	-	278 026	14 974	-	(1 312 851)	-	-	(1 312 851)

За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	38 447 265	3 717 215	7 046 836	10 117 780	6 370 648	6 050 960	6 530 678	78 281 382	(7 975 079)	(882 402)	69 423 901
включая экспорт	-	390 208	-	741 474	-	-	-	1 131 682	-	-	1 131 682
Амортизация основных средств	6 569 759	394 899	2 185 118	618 269	364 232	39 474	15 606	10 187 357	-	(3 118 974)	7 068 383
Прибыль/убыток отчетного сегмента	569 640	2 097 224	465 157	3 513 613	1 562 056	171 126	(4 336 009)	4 042 807	(139 276)	3 559 315	7 462 846
Прочие существенные неденежные статьи: (Начисление)/восстановление убытка от обесценения	(333 580)	-	(2 367 278)	-	2 921 807	-	-	220 949	-	-	220 949

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД
(в тысячах рублей)

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 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Исключение выручки по двусторонним договорам	-	-
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	(255 663)	(877 112)
<i>Прочие корректировки выручки</i>	<i>(40 507)</i>	<i>(5 290)</i>
	(296 170)	(882 402)
Амортизация	2 549 006	3 118 974
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	255 663	877 112
Восстановление / (Начисление) убытка от обесценения основных средств, нетто	(1 312 851)	220 949
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	-	99 597
Актuarные убытки	(46 097)	(58 481)
Эффект от дисконтирования	(7 048)	39 965
Прочие корректировки	348 210	143 601
	1 786 883	4 441 717
Итого корректировки прибыли до налогообложения	1 490 713	3 559 315

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
ТЭЦ Невского филиала	58 434 040	61 599 726
ГЭС Невского филиала	8 652 583	8 729 274
АО Теплосеть Санкт-Петербурга	41 110 956	40 169 150
Кольский филиал	12 845 800	11 962 702
Карельский филиал	5 891 298	5 925 839
ПАО Мурманская ТЭЦ	2 873 916	3 029 354
Нераспределенные сегменты	37 432 867	31 548 717
Итого по сегментам	167 241 460	162 964 762
Исключения	(18 094 467)	(17 498 589)
Корректировки	10 623 961	9 428 606
Итого активы	159 770 954	154 894 779

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.
Корректировка по основным средствам	12 141 121	10 142 392
Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	12 462	100 106
Дисконтирование дебиторской задолженности и инвестиций	(206 534)	(218 179)
Прочие корректировки	(1 323 088)	(595 713)
Итого корректировки	10 623 961	9 428 606

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 неконтролирующей доли	Прибыль или (убыток), приходящийся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочернем предприятии	Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле в течение года
За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.					
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	(99 517)	8 306 247	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	1,3%	37 010	(274)	-
Итого			(62 507)	8 305 973	
За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.					
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	(240 912)	8 402 763	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	9,66%	5 794	(37 390)	-
Итого			(235 118)	8 365 373	

Обобщенная финансовая информация по АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31 декабря 2016 г. представлена в таблице ниже:

Название	Краткосрочные активы	Долгосрочные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Итого совокупный доход	Приток/ (отток) денежных средств
За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.								
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 454 348	30 895 872	3 614 104	4 647 379	7 878 469	(398 067)	(386 073)	(17 713)
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 735 821	1 241 091	1 373 940	1 356 389	5 327 356	241 092	249 154	(37 683)
Итого	3 190 169	32 136 963	4 988 044	6 003 768	13 205 825	(156 975)	(136 919)	(55 396)
За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.								
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 271 148	31 047 095	3 072 292	4 664 933	7 088 021	(963 651)	(976 449)	(49 966)
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 065 451	1 021 927	3 225 237	1 455 693	5 144 630	59 984	45 530	(164 461)
Итого	3 336 599	32 069 022	6 297 529	6 120 626	12 232 651	(903 667)	(930 919)	(214 427)

Примечание 33. Неконтролирующая доля (продолжение)

У Группы отсутствуют значительные ограничения возможностей по доступу или использованию активов и погашению обязательств Группы, связанных с правами защиты неконтролирующих акционеров.

Примечание 34. События после окончания отчетного периода

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено долгосрочных кредитов на общую сумму 748 764 и краткосрочных кредитов на общую сумму 919 836 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 3 231 593 тыс. руб.

Утвердили для опубликования и подписали 10 марта 2017 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Тузников М. А.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

Приложение 4

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания № 1»
и его дочерние компании

Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности за
3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
(неаудированная)

Содержание

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменении капитала	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

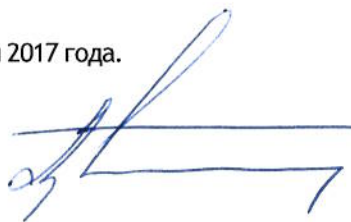
Примечание 1.	Группа и ее деятельность	9
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	9
Примечание 3.	Основные положения учетной политики	11
Примечание 4.	Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	25
Примечание 5.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	26
Примечание 6.	Основные средства	29
Примечание 7.	Инвестиции в ассоциированные предприятия	31
Примечание 8.	Прочие долгосрочные активы	31
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты	32
Примечание 10.	Краткосрочные инвестиции	32
Примечание 11.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	32
Примечание 12.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	32
Примечание 13.	Запасы	33
Примечание 14.	Капитал	33
Примечание 15.	Долгосрочные кредиты и займы	33
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства	34
Примечание 17.	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	35
Примечание 18.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	35
Примечание 19.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	36
Примечание 20.	Прочие продажи	36
Примечание 21.	Государственные субсидии	36
Примечание 22.	Операционные расходы	37
Примечание 23.	Прочие операционные доходы	37
Примечание 24.	Финансовые доходы и финансовые расходы	37
Примечание 25.	События после окончания отчетного периода	38

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	31 марта 2017 г	31 декабря 2016 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	131 427 100	132 468 741
Инвестиционное имущество		188 607	191 924
Нематериальные активы		756 875	779 445
Инвестиции в ассоциированные предприятия	7	432 737	395 151
Отложенные налоговые активы		500 409	526 907
Прочие долгосрочные активы	8	1 071 123	1 087 518
Итого долгосрочные активы		134 376 851	135 449 686
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	4 017 502	3 354 882
Краткосрочные инвестиции	10	4 370	4 370
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	18 838 373	17 583 729
Предоплата по текущему налогу на прибыль		46 346	473 162
Запасы	13	2 956 667	2 768 011
Итого краткосрочные активы		25 863 258	24 184 154
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	11	136 599	137 114
ИТОГО АКТИВЫ		160 376 708	159 770 954
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	38 543 414	38 543 414
Эмиссионный доход	14	22 913 678	22 913 678
Резерв по объединению	14	(6 086 949)	(6 086 949)
Прочие резервы		(1 209 011)	(1 209 011)
Эффект от переоценки пенсионных обязательств		51 824	52 151
Нераспределенная прибыль		51 379 207	47 464 616
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		105 592 163	101 677 899
Неконтролирующая доля участия		8 357 077	8 305 973
ИТОГО КАПИТАЛ		113 949 240	109 983 872
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	11 778 706	17 022 529
Отложенные налоговые обязательства		11 470 643	10 952 740
Пенсионные обязательства		923 938	923 938
Прочие долгосрочные обязательства	16	101 452	115 052
Итого долгосрочные обязательства		24 274 739	29 014 259
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	17	11 357 858	10 129 851
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	7 883 384	9 433 751
Обязательства по текущему налогу на прибыль		681 087	3 691
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	2 230 400	1 205 530
Итого краткосрочные обязательства		21 152 729	20 772 823
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		46 427 468	49 787 082
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		160 376 708	159 770 954

Утвердили для опубликования и подписали 12 Мая 2017 года.

Генеральный директор



Барвинок А. В.

Главный бухгалтер



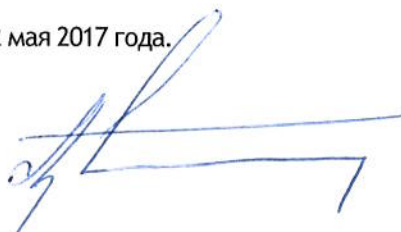
Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
 ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		12 883 932	12 268 107
Продажа тепловой энергии		12 742 183	12 760 632
Прочие продажи	20	149 994	209 497
Итого выручка		25 776 109	25 238 236
Государственные субсидии		33 729	-
Операционные расходы	22	(20 010 473)	(19 506 974)
Прочие операционные доходы	23	147 009	197 311
Итого операционные расходы		(19 829 735)	(19 309 663)
Операционная прибыль		5 946 374	5 928 573
Финансовые доходы	24	60 463	76 112
Финансовые расходы	24	(615 586)	(607 461)
Итого финансовые расходы, нетто		(555 123)	(531 349)
Прибыль до налогообложения		5 391 251	5 397 224
Налог на прибыль		(1 425 556)	(1 010 903)
Прибыль за период		3 965 695	4 386 321
Прочий совокупный расход за период с учетом налогов		(327)	-
Итого совокупный доход за период		3 965 368	4 386 321
Прибыль за период, относимая на:			
Собственников ТГК-1		3 914 591	4 348 927
Неконтролирующую долю		51 104	37 394
Прибыль за период		3 965 695	4 386 321
Совокупный доход за период, относимый на:			
Собственников ТГК-1		3 914 264	4 348 927
Неконтролирующую долю		51 104	37 394
Итого совокупный доход за период		3 965 368	4 386 321

Утвердили для опубликования и подписали 12 мая 2017 года.

Генеральный директор



Барвинок А. В.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании						Неконтролирующая доля участия	Всего капитал
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв по объединению	Прочие резервы	Эффект от переоценок пенсионных обязательств	Нераспределенная прибыль		
Баланс на 1 января 2016 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(11 672)	43 014 555	97 164 015	105 529 388
Совокупный доход за год	-	-	-	-	-	5 386 680	5 386 680	5 324 173
Прибыль за год	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	77 208	-	77 208	80 892
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(13 385)	-	(13 385)	(13 962)
Итого прочий совокупный расход	-	-	-	-	63 823	-	63 823	66 930
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	63 823	5 386 680	5 450 503	5 391 103
Операции с собственниками	-	-	-	-	-	(936 619)	(936 619)	(936 619)
Дивиденды	-	-	-	-	-	(936 619)	(936 619)	(936 619)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(936 619)	(936 619)	(936 619)
Баланс на 31 декабря 2016 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	52 151	47 464 616	101 677 899	109 983 872
Совокупный доход за период	-	-	-	-	-	3 914 591	3 914 591	3 965 695
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(327)	-	(327)	(327)
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	(327)	-	(327)	(327)
Итого совокупный доход за период	-	-	-	-	(327)	3 914 591	3 914 264	3 965 368
Операции с собственниками	-	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	-	-	-
Баланс на 31 марта 2017 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	51 824	51 379 207	105 592 163	113 949 240

Утвердили для опубликования и подписали 12 мая 2017 года.

Генеральный директор

Барвинок А. В.

Главный бухгалтер

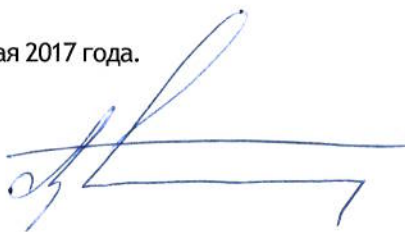
Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 391 251	5 397 224
Корректировки на неденежные операции		2 214 631	2 722 866
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		7 605 882	8 120 090
Изменения в оборотном капитале		(749 930)	(1 549 396)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		6 855 952	6 570 694
Налог на прибыль уплаченный и проценты уплаченные		(716 544)	(1 102 227)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		6 139 408	5 468 467
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(1 517 588)	(1 525 287)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(3 959 200)	(2 341 283)
Чистый приток денежных средств и их эквивалентов		662 620	1 601 897
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		3 354 882	1 701 151
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		4 017 502	3 303 048

Утвердили для опубликования и подписали 12 мая 2017 года.

Генеральный директор



Барвинок А. В.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее - «финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), признанными в порядке, установленном с учетом требований законодательства РФ, и соответствующими разъяснениями КРМФО, утвержденными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО») за три месяца, закончившихся 31 марта 2017, для Публичного Акционерного Общества (ПАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее - «ТГК-1», или «Компания») и его 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.

ПАО «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 ее 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.

Дочерняя компания	Доля владения на 31 марта		Материнская компания
	2017 г.	2016 г.	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,6791	91,3138	ПАО ТГК-1
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	ПАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 53 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, Российская Федерация, 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. Продолжающиеся колебания цен на нефть, политическая напряженность в регионе, а также введение международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику. В результате, в течение 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 60,2730 руб. до 89,5913 руб. за доллар США;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 628,41 до 1 164,15 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;

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 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 55,8453 руб. до 60,3196 руб. за доллар США.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 1 046.90 до 1 195.61 пунктов.

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 основных средств, краткосрочных инвестиций, торговой и прочей дебиторской задолженности и запасов, с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 39. Данный стандарт требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает 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. МСФО (IAS) 36 требует признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. (Примечание 4).

Отношения с государством

По состоянию на 31 марта 2017 года Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2016 года - 51,79% акций). Также крупным акционером Группы на 31 марта 2017 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2016 года - 29,45% акций). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации; следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 марта 2016 года.

В число контрагентов Группы 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 Антимонопольную Службу Российской Федерации (ФАС России), 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.

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая консолидированная финансовая 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 марта 2017 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 3 847 128 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 3 548 445 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. 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: справедливой стоимости переданного возмещения за приобретенное предприятие, справедливой стоимости 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах российских рублей («тыс. руб.»).

Пересчет в иностранную валюту

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации - российский рубль («руб.»).

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке 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 марта 2017 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 56,3779 рубля (на 31 декабря 2016 года: 60,6569 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 марта 2017 года составлял 60,5950 рубля (на 31 декабря 2016 года: 63,8111 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 признаются по первоначальной стоимости. 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 взаимноисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимноисключаются, 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 котированная 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 котированным 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 комиссии, 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, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии 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 производные финансовые активы с фиксированными или определенными 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 (ПАО 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.

Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость - 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 инвестиционная недвижимость признается по первоначальной стоимости и далее учитывается по модели учета по первоначальной стоимости, то есть по амортизированной стоимости в соответствии со сроком полезного использования. 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)

Инвестиционная недвижимость (продолжение)

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.

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. При списании запасы оцениваются по методу 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.

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 вознаграждения 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 АО «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 потребуются погашение этого обязательства 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 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.

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.

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.

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

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Перечисленные ниже стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 15 это объединенный стандарт по признанию выручки. Он заменяет собой МСФО (IAS) 18 Выручка, МСФО (IAS) 11 Договоры на строительство и применимые Интерпретации.

Целью МСФО (IAS) 15 является разъяснение принципов признания выручки. Это означает устранение несоответствий и выявленных недостатков, а также улучшение сравнимости практики по признанию выручки среди компаний, отраслей и рынков капитала.

В этих целях МСФО (IFRS) 15 представляет единую модель признания выручки. Основным принципом модели является то, что выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателям. Для этого МСФО (IFRS) требует применить следующие 5 этапов:

1. Определение договора с заказчиком
2. Определение обязательств по договору
3. Определение цены сделки
4. Распределение цены сделки между обязательствами по договору
5. Признание выручки при исполнении обязательств по договору

Помимо этого, значительно расширены требования по количественным и качественным раскрытиям в отношении выручки. Основной целью является раскрытие достаточного количества информации в отношении природы, объема, времени признания и неопределенности в отношении выручки и денежных потоков, возникающих в результате договоров с покупателями. Для обеспечения этого МСФО (IFRS) 15 требует отдельных раскрытий в отношении договоров с покупателями и принятых существенных суждений.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Итоговая версия МСФО (IFRS) 9 заменяет большую часть руководства в МСФО (IAS) 39 и все предыдущие версии МСФО (IFRS) 9. Стандарт включает в себя итоговые требования по всем трем фазам проекта по финансовым инструментам - классификация и оценка, обесценение, и учет хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 определяет 3 основные категории финансовых активов: учитываемые по амортизированной стоимости, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Основа классификации зависит от бизнес-модели организации и характеристик договорных денежных потоков финансовых активов.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Вложения в долевые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыли или убытки, с возможностью выбора (не подлежащей отмене) на начало отношений представления изменений в справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Значительным изменением, которое затронет все компании, является использование модели обесценения на основе «ожидаемых убытков» в МСФО (IFRS) 9, которая заменит модель «понесенных убытков» в МСФО (IAS) 39.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 модель обесценения является более сконцентрированной на будущих событиях, так как не требуется наступления кредитного события (или индикатора обесценения) для признания кредитных убытков.

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты). (продолжение)

Большинство требований в отношении финансовых обязательств были оставлены без изменений, кроме признания изменений в справедливой стоимости финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, которые относятся к изменению собственного кредитного риска организации - такие изменения должны признаваться напрямую в составе прочего совокупного дохода.

Новые требования в отношении учета хеджирования больше основаны на принципах, являются менее сложными, и представляют более прочную связь с управлением рисками и казначейскими операциями организации, чем требования МСФО (IAS) 39.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Инициатива по Раскрытиям - Поправки к МСФО (IAS) 7 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

Поправки требуют от компаний предоставлять сверку балансовых остатков на начало и конец периода в отношении каждой статьи, которая классифицируется или будет классифицирована как финансовая деятельность в отчете о движении денежных средств (т.е. займы, лизинговые обязательства).

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

В МСФО (IAS) 12 Налог на прибыль были внесены поправки для разъяснения следующего:

- вычитаемые временные разницы возникают по нереализованным убыткам долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, вне зависимости от того, будет ли стоимость возмещаться путем продажи или удержания до погашения;
- оценка будущей налогооблагаемой прибыли может включать возмещение стоимости отдельных активов выше чем их балансовая стоимость, если существует достаточно доказательств, что компания с высокой вероятностью получит возмещение по данному активу в размере выше его балансовой стоимости;
- в случаях, когда налоговое законодательство ограничивает источники налогооблагаемой прибыли, в отношении которых могут быть зачтены определенные отложенные налоговые активы, возмещаемость отложенных налоговых активов может быть оценена только в совокупности с другими отложенными налоговыми активами такого же типа; и
- налоговые вычеты от использования отложенных налоговых активов должны быть исключены из оценки будущей налогооблагаемой прибыли, которая используется для оценки возмещаемости данных активов.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Классификация и оценка операций по выплатам на основе долевых инструментов» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Поправки разъясняют, что учет влияния условий, относящихся и не относящихся к наделению правами, в отношении выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются денежными средствами, должен производиться аналогичным образом, как и для выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами.

Группа не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы.

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

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016. Он содержит единую модель учета для арендатора, которая отменяет разделение на операционную и финансовую аренду с точки зрения арендатора. Все договора, удовлетворяющие определению аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды малоценных предметов, в отношении которых у арендатора есть право не применять требования МСФО (IFRS) 16 по оценке и классификации, будут учитываться в отчете о финансовом положении как актив «право использования» и соответствующее ему обязательство. Актив впоследствии учитывается в качестве основного средства или инвестиционной недвижимости, а обязательство списывается с использованием процентной ставки, вмененной в договоре аренды.

Требования к учету со стороны арендодателей практически не изменились по сравнению с предыдущими требованиями МСФО (IAS) 17.

Применение стандарта может оказать влияние на учет операционной аренды Группой. Однако на текущий момент Группа не в состоянии достоверно оценить, какой объем данных обязательств потребует признания актива и обязательств по будущим платежам, и как это отразится на прибыли и классификации денежных потоков Группы.

Перечисленные ниже стандарты и разъяснения, выпущенные МСФО, еще не были введены в действие на территории Российской Федерации:

«Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (дата вступления в силу пока не определена).

Поправки разъясняют, что прибыль или убыток признаются в полном размере, если переданные в ассоциированную компанию или совместное предприятие активы представляют собой бизнес, согласно определению в МСФО (IFRS) 3 Объединение Бизнеса. Прибыль или убыток от продажи или вноса активов, которые не представляют собой бизнес, признается только в границах не принадлежащей инвестору доли в ассоциированной компании или совместного предприятия.

Группа не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы.

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Сальдо на 31 декабря 2016 года	28 369 324	15 851 072	54 204 797	51 813 089	17 855 040	36 753 179	10 594 715	215 441 216
Эффект реклассификации	-	-	(3 466)	-	-	3 466	-	-
Сальдо на 31 декабря 2016 года с учетом эффекта реклассификации	28 369 324	15 851 072	54 201 331	51 813 089	17 855 040	36 756 645	10 594 715	215 441 216
Поступления	-	-	66 605	55 930	-	207	864 859	987 601
Внутреннее перемещение	8 923	1 234	91 631	3 504	6 553	70 547	(182 392)	-
Выбытие	(183)	-	(188 446)	-	(17 327)	(12 455)	(1 548)	(219 959)
Сальдо на 31 марта 2017 года	28 378 064	15 852 306	54 171 121	51 872 523	17 844 266	36 814 944	11 275 634	216 208 858
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2016 года	(9 307 731)	(8 190 983)	(21 681 579)	(24 069 330)	(4 635 571)	(14 916 796)	(170 485)	(82 972 475)
Эффект реклассификации	-	-	3 163	-	-	(3 163)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2016 года с учетом эффекта реклассификации	(9 307 731)	(8 190 983)	(21 678 416)	(24 069 330)	(4 635 571)	(14 919 959)	(170 485)	(82 972 475)
Амортизационные отчисления	(157 782)	(60 708)	(584 076)	(394 497)	(171 526)	(632 762)	-	(2 001 351)
Выбытие	-	-	176 473	-	4 359	11 236	-	192 068
Сальдо на 31 марта 2017 года	(9 465 513)	(8 251 691)	(22 086 019)	(24 463 827)	(4 802 738)	(15 541 485)	(170 485)	(84 781 758)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года с учетом эффекта реклассификации	19 061 593	7 660 089	32 522 915	27 743 759	13 219 469	21 836 686	10 424 230	132 468 741
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	18 912 551	7 600 615	32 085 102	27 408 696	13 041 528	21 273 459	11 105 149	131 427 100

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершенное строительство	Всего
Сальдо на 31 декабря 2015 года	26 219 763	15 811 362	51 967 059	46 704 320	16 963 634	32 036 783	17 985 696	207 688 617
Поступления	598	-	-	73 252	464	6 292	1 091 894	1 172 500
Внутреннее перемещение	28 415	-	179 307	1 039 749	166 396	524 752	(1 938 619)	-
Выбытие	(63 452)	-	(51 483)	(794 357)	(23 250)	(85 402)	(93 263)	(1 131 207)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 марта 2016 года	26 185 324	15 811 362	52 094 883	47 022 964	17 107 244	32 482 425	17 045 708	207 749 910
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(8 968 562)	(8 036 173)	(19 449 075)	(22 163 393)	(3 996 146)	(12 857 892)	(184 211)	(75 655 452)
Амортизационные отчисления	(153 331)	(63 305)	(454 666)	(355 135)	(161 965)	(537 392)	-	(1 725 794)
Выбытие	63 013	-	51 349	794 356	13 247	85 265	1 148	1 008 378
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 марта 2016 года	(9 058 880)	(8 099 478)	(19 852 392)	(21 724 172)	(4 144 864)	(13 310 019)	(183 063)	(76 372 868)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	17 251 201	7 775 189	32 517 984	24 540 927	12 967 488	19 178 891	17 801 485	132 033 165
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	17 126 444	7 711 884	32 242 491	25 298 792	12 962 380	19 172 406	16 862 645	131 377 042

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Общая сумма авансов подрядчикам без учета НДС, отраженная в составе незавершенного строительства на 31 марта 2017 года, составляет 1 089 807 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 954 618 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 14).

По состоянию на 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам змов.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 10,35% годовых, за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, составляет 80 492 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 10,24% за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 537 126 тыс. руб.). Оплата капитализированных процентов отражена в Отчете о движении денежных средств в части операционной деятельности.

Примечание 7. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и АО «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 АО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

В таблице ниже приведена информация об инвестициях Группы в ассоциированные предприятия:

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	34 808	34 750
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	397 929	360 401
Итого инвестиции	432 737	395 151

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года доля участия Группы в АО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров АО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

Примечание 8. Прочие долгосрочные активы

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	301 039	275 376
Авансы, выданные поставщикам	770 084	812 142
Итого прочие долгосрочные активы	1 071 123	1 087 518

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	2 594 120	2 307 892
Валютные банковские счета в Евро	1 423 382	1 046 990
Итого денежные средства и их эквиваленты	4 017 502	3 354 882

Примечание 10. Краткосрочные инвестиции

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Заем выданный	4 370	4 370
Итого краткосрочные инвестиции	4 370	4 370

На 31 марта 2017 года резерв по займу ЗАО «Энергоинвест» составил 29 778 тыс.руб.

Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 марта 2017 года основные средства остаточной стоимостью 136 599 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2016 г.: 137 114 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

31 марта 2017 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2016 г.
136 599	515	-	137 114

31 марта 2016 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2015 г.
85 983	129 863	-	215 846

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 7 226 890 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 7 805 692 тыс. руб.)	15 365 503	14 250 663
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 76 190 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 77 231 тыс. руб.)	531 483	600 913
Итого финансовая дебиторская задолженность	15 896 986	14 851 576
НДС к возмещению	171 168	188 026
Авансы, выданные поставщикам	2 732 917	2 529 530
Прочие налоги к возмещению	37 302	14 597
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	18 838 373	17 583 729

Примечание 13. Запасы

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Топливо	2 095 902	2 095 129
Запчасти	187 854	109 480
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	672 911	563 402
Итого материалы	2 956 667	2 768 011

Стоимость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 73 449 тыс. руб. (по состоянию на 31 Декабря 2016 года: 73 449 тыс. руб.).

Примечание 14. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 38 543 414 тыс. руб., включая 3 854 341 416 571 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0.01 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

Эмиссионный доход

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

Резерв по объединению

На 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 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.

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	11 778 706	17 022 529
Итого долгосрочные заемные средства	11 778 706	17 022 529

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	14,4%	2021	2 079 700	2 008 680
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	2022	2 014 740	2 103 380
АО Газпромбанк	Рубли	10,14%	2018	3 061 170	2 751 461
ПАО Сбербанк России	Рубли	9,8%	2017-2019	682 008	4 185 800
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	850 614	889 134
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	-	106 633
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	2017-2018	6 554 483	6 550 181
				15 242 715	18 595 269
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	14,4%	2021	(79 700)	(8 680)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	2022	(14 740)	(103 380)
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	2018	(607 306)	(353 461)
ПАО Сбербанк России	Рубли	9,8-9,95%	2017-2019	(682 008)	(685 800)
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	-	(106 633)
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	2017-2018	(1 788 980)	(14 678)
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(291 275)	(300 108)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				11 778 706	17 022 529

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.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	101 452	115 052
Итого прочие долгосрочные обязательства	101 452	115 052

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 3 лет.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	11 357 858	10 129 851
Итого краткосрочные заемные средства	11 357 858	10 129 851

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
ПАО Газпром	Рубли	10,5%	6 900 000	7 500 000
АО Газпромбанк	Рубли	11,8-12,5%	993 849	810 323
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	10,65-11,9%	-	246 788
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:				
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	14,4%	79 700	8 680
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	14 740	103 380
ПАО Сбербанк России	Рубли	9,8-9,95%	682 008	685 800
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	607 306	353 461
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	-	106 633
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	291 275	300 108
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	1 788 980	14 678
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			11 357 858	10 129 851

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 117 180	3 758 463
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	874 593	1 692 314
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	1 930 282	2 221 501
Итого кредиторская задолженность	5 922 055	7 672 278
Авансы полученные	1 397 056	1 257 235
Кредиторская задолженность перед персоналом	564 273	504 238
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	7 883 384	9 433 751

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 марта 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	1 527 462	657 886
Налог на имущество	394 755	273 563
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	234 210	204 218
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	55 246	61 610
Водный налог	-	3
Прочие налоги	18 727	8 250
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	2 230 400	1 205 530

На 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 20. Прочие продажи

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	82 690	118 940
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	15 945	28 046
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	6 892	2 843
Перевалка мазута	6 220	4 119
Водоснабжение	4 819	5 888
Услуги по подаче вагонов	1 949	5 463
Прочие	31 479	44 198
Итого прочие продажи	149 994	209 497

Примечание 21. Государственные субсидии

В первом квартале 2017 года Группа получила субсидию 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 33 729 тыс. руб. (в первом квартале 2016 года сумма субсидии составила 0 тыс. руб.).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 22. Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Расходы на топливо	10 398 390	10 461 089
Амортизация основных средств	2 001 351	1 725 794
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	1 949 205	1 802 378
Вознаграждение работникам	1 825 265	1 820 664
Передача тепловой энергии	731 591	757 597
Расходы на водоснабжение	710 094	648 074
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	602 041	587 901
Расходы на аренду	525 601	88 051
Налоги, кроме налога на прибыль	400 008	360 431
Расходы на услуги системного оператора	208 086	207 042
Расходы на приобретение прочих материалов	143 172	124 010
Расходы на содержание вневедомственной охраны	135 284	121 406
Расходы на комиссионное вознаграждение	94 299	78 187
Расходы на страхование	72 414	74 530
ИТ услуги	71 051	71 376
Услуги связи	53 175	53 410
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	28 001	11 863
Амортизация нематериальных активов	23 290	24 455
Амортизация инвестиционного имущества	3 499	3 642
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(8 699)	68 074
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(502 736)	73 728
Прочие операционные расходы	546 091	343 272
Итого операционные расходы	20 010 473	19 506 974

Примечание 23. Прочие операционные доходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Пени и штрафы	40 500	43 313
Доход от сдачи имущества в аренду	37 861	56 132
Страховые выплаты	10 308	55 892
Прочие операционные доходы	58 340	41 974
Итого прочие операционные доходы	147 009	197 311

Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 г.
Процентный доход	60 463	65 677
Курсовые разницы (нетто)	-	8 463
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	-	1 972
Итого финансовый доход	60 463	76 112
Процентный расход	(583 414)	(600 022)
Курсовые разницы (нетто)	(22 386)	-
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(9 786)	(7 439)
Итого финансовые расходы	(615 586)	(607 461)

Примечание 25. События после отчетной даты

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 810 124 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 2 574 269 тыс. руб.

**Положение об учетной политике
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2017 год**

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ПАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

1.2. ПАО «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», Приказом ФСТ России №91 от 12.04.2013г., 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, требования по ведению раздельного учета по регулируемым видам деятельности, утвержденные Приказом ФСТ России №91 от 12.04.2013г., 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 фактам хозяйственной жизни, 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 фактов хозяйственной жизни ведется в рублях с копейками.

3.11. Руководствуясь положениями законодательства, учитывая различное местонахождение подразделений предприятия и существенный документооборот, ПАО «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 30.03.01г. № 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. по 30.12.2016г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В отношении основных средств, введенных в эксплуатацию после 01.01.2017, применяется Классификация основных средств для определения

срока полезного использования в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 07.07.16г. N 640.

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. Учёт ТМЦ ведётся по наименованиям, закреплённым во внутреннем номенклатурном справочнике. Приход ТМЦ от разных поставщиков осуществляется на номенклатурный номер, соответствующий основным характеристикам, назначению, свойствам товара. При необходимости для надлежащего учёта ТМЦ оформляется акт соответствия наименования ТМЦ в соответствии с Приложением 7.

9.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станций 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. 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».

9.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

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 01.01.2017г. подлежат списанию в прежнем порядке.

10.2. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

10.3. 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. Распределение расходов на уплату налога на прибыль по видам деятельности осуществляется в соответствии с пунктом 7.3 Приложения №5.

12.4. 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 отчетности по видам деятельности (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), «Внутрисистемные 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, в случае наличия признаков выполнения КПЭ (ключевых показателей эффективности) высшими и ведущими менеджерами;
- по оплате отпусков на последний день каждого квартала. Расчет резерва производится согласно Приложению 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, а также 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 и страховым взносам, в части, относящейся к выплатам

Исполнительного аппарата и Управления филиала «Невский», осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении НДФЛ и страховых взносов, в части относящейся к выплатам персонала филиалов и структурных подразделений Общества, а также налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых филиалами Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится при участии бухгалтерий 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 отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

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 100 000 рублей.

В целях налогового учета в первоначальную стоимость амортизируемых основных средств не включаются следующие расходы:

- проценты по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и транспортные средства, 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, понесенные после даты ввода недвижимого имущества/транспортных средств в эксплуатацию (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- суммы земельного налога по земельным участкам, занятым под строительство объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- курсовых, суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов);
- расходы по проведению оценки (оплата услуг оценщика) стоимости основных средств, полученных безвозмездно или выявленных в результате инвентаризации (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладочных работ «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 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.

В отношении основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2017, применяется срок полезного использования, определенный Обществом при вводе их в эксплуатацию.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов 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 100 000 руб., то они признаются расходом единовременно и учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией.

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 срок фактического использования до 1.01.2002 больше, чем срок полезного использования согласно Пост. Правительства №1 (дополнительная)	10

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 12 месяцев, а также другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (пп.3, п.1, ст.254; п.4, ст.252 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).

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 100 000 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).

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 финансовых результатах, 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.

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.2.25 Приложения 3) и направляются в Центральную бухгалтерию для формирования сводного акта инвентаризации (п.2.24 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.

Резерв по сомнительным долгам может быть использован Обществом лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном ст. 266 НК РФ. При этом за счет резерва списываются безнадежные долги, возникшие в связи с реализацией товаров, выполнением работ или оказанием услуг. Безнадежные долги, возникшие вне связи с реализацией товаров, выполнением работ или оказанием услуг и которые не могли в силу прямого указания закона участвовать в формировании резерва по сомнительным долгам, учитываются непосредственно в составе внереализационных расходов.

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;

рассчитанными с учетом положений ст.269 Налогового кодекса по сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 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 контролируруемыми 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.

Размер убытка от уступки права требования, которая была произведена третьему лицу до наступления указанного в договоре о реализации товаров (работ, услуг) срока платежа, рассчитывается исходя из максимальной ставки процента, установленной для соответствующего вида валюты в п. 1.2 ст. 269 НК РФ по долговому обязательству, равному доходу от уступки права требования, за период от даты уступки до даты платежа, предусмотренного в договоре на реализацию товаров (работ, услуг).

Положения настоящего пункта также применяются при уступке права требования до наступления срока платежа по долговому обязательству.

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;

Для целей организации раздельного учета по НДС в расходы, связанные с реализацией товаров, не облагаемых НДС (в т.ч. ценных бумаг, лома цветных и черных металлов, сувенирной продукции стоимостью за единицу менее 100 руб. и т.д.), включаются стоимость данных товаров, расходы на посреднические и консультационные услуги, связанные с реализацией данных товаров, а также доля от следующих видов расходов организации:

- расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование и отчисления в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- амортизация компьютеров и иной оргтехники, закрепленной за административно-управленческим персоналом;
- расходы на аренду и содержание офиса организации, в котором расположен административно-управленческий персонал.

Доля, в которой перечисленные виды расходов включаются в расходы, связанные с реализацией товаров, не облагаемых НДС, определяется путем деления величины доходов от реализации товаров, не облагаемых НДС, за налоговый период на общую сумму доходов организации от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав (без учета НДС), доходов от

реализации ценных бумаг и доходов в виде начисленных процентов по долговым обязательствам за налоговый период.

Для целей организации раздельного учета по НДС в расходы, связанные с предоставлением займов, включается доля от следующих видов расходов организации:

- расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование и отчисления в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- амортизация компьютеров и иной оргтехники, закрепленной за административно-управленческим персоналом;
- расходы на аренду и содержание офиса организации, в котором расположен административно-управленческий персонал.

Для целей организации раздельного учета по НДС под административно-управленческим персоналом понимается персонал Исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1».

Доля, в которой перечисленные виды расходов включаются в расходы, связанные с реализацией товаров, не облагаемых НДС, определяется путем деления величины доходов от реализации товаров, не облагаемых НДС, за налоговый период (с учетом п.4.1 ст.170 НК РФ) на общую сумму доходов организации от реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав (без учета НДС), доходов от реализации ценных бумаг и доходов в виде начисленных процентов по долговым обязательствам за налоговый период.

Если расходы по операциям, не облагаемым НДС, не превышают 5% общей суммы расходов организации на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав за налоговый период, то суммы предъявленного поставщиками (подрядчиками) НДС принимаются к вычету в полном объеме.

В случае если в налоговом периоде расходы по операциям, не облагаемым НДС, составляют более 5% общей суммы расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, организация осуществляет раздельный учет НДС, предъявленного поставщиками (подрядчиками).

При этом суммы НДС, предъявленные поставщиками (подрядчиками):

- учитываются в стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, используемых для осуществления операций, не облагаемых НДС;
- принимаются к вычету по товарам (работам, услугам), используемым для осуществления операций, облагаемых НДС;
- принимаются к вычету либо учитываются в стоимости пропорционально стоимости отгруженных товаров (работ, услуг), имущественных прав, соответственно облагаемых и не облагаемых НДС, в общей стоимости товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за этот же налоговый период. "Входной" НДС в данном случае распределяется пропорционально стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости

товаров (работ, услуг), имущественных прав, отгруженных за налоговый период.

В качестве первичного учетного документа для расчета расходов по операциям, не облагаемым НДС, используется справка «Расходы ПАО «ТГК-1» по операциям, не облагаемым НДС, за _____ год» (п. 1.12 Приложения №3)

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 реализованной электроэнергии. Показатели поставленной на экспорт и реализованной 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 ПАО «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 бухгалтерских служб 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, предусмотренных 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 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 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 отдельный 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

21.1. 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.

21.2. Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.