

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

Код эмитента: 03388-D

за 1 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: 197198, город Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А, помещение 54Н

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

Генеральный директор
Дата: 14 февраля 2019 г.

_____ А.В. Барвинок
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 февраля 2019 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-](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263)
[disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263](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.....	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
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	17
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	23
2.4.4. Правовые риски.....	25
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	27
2.4.6. Стратегический риск.....	27
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	27
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	28
3.1. История создания и развитие эмитента.....	28
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	28
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	29
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	29
3.1.4. Контактная информация.....	31
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	31
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	31
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	32
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	32
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	32
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	35
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	36
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	38
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	42
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	42
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	42

3.3. Планы будущей деятельности эмитента	42
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	43
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	47
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	52
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	53
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	53
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	54
4.3. Финансовые вложения эмитента	55
4.4. Нематериальные активы эмитента	59
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	60
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	61
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	64
4.8. Конкуренты эмитента	66
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	69
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	69
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	72
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	72
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	89
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	90
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	99
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	101
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	104
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	110
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	111
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	111
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	111
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	111
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	112
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	116
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	117
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	117
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	117
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	118

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	119
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	119
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	119
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	119
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	120
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	120
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	120
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	120
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	120
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	120
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	120
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	121
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента..	121
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	124
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	125
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	125
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	126
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	128
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	128
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	128
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	130
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием .	130
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	130
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	130
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	131
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	131
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	131
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	135
8.8. Иные сведения	138
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	138
Приложение №1 Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	
Приложение №2 Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	
Приложение №3 Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	
Приложение №4 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) 688-35-94

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. Каланчевская, 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 аудиторе (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: **Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА)**

Место нахождения

107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи в реестре СРО: 11603059593.

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
2017	2017

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 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 2017 году, проводился в форме открытого запроса предложений на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «ТГК-1» и его дочерней компании в соответствии с РСБУ и финансовой отчетности в соответствии с МСФО за 2017 год.

Требования к срокам оказания услуг:

- Аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ:
- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 28 февраля 2018 г.;
- Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2018 г.
- Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО):
- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 10 марта 2018 г.;
- Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2018 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).

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 выгодности 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 услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1» и консолидированной финансовой отчетности ПАО "ТГК-1" и его дочерних компаний по итогам 2017 года (в том числе НДС) - 5 428 тыс. руб.

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

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

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

- 1) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) 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

ФИО: *Барвинок Алексей Витальевич*

Год рождения: *1971*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ТГК-1»*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Станишевская Раиса Владимировна*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ТГК-1»*

Должность: *Главный бухгалтер*

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	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Производительность труда	3 870.77	4 352.55
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.36	0.27
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.13	0.1
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	2.21	1.53
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Наименование показателя	2016	2017
Производительность труда	11 638.79	13 057.5
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.42	0.35
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.18	0.15
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.83	0.47
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. По итогам 2017 года значение показателя производительности труда достигло 13 057 502 руб./чел. Значение данного показателя в 1 кв. 2018г. составляет 4 352 553 руб./чел.

Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 2017г. составляет 0,35 и в 1 кв. 2018г. – 0,27. 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 кв. 2018г. свидетельствует о повышении уровня финансовой устойчивости.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 31.12.2017г. составил 0,15, на 31.03.2018г. – 0,10. Снижение значения данного показателя по итогам 1 кв. 2018 года связано с одновременным ростом уровня собственного капитала Общества и снижением уровня долговой нагрузки.

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 2017 года составил 0,47, по итогам 1 кв. 2018г. – 1,53.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2017г. и 1 кв. 2018 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 31.12.2017 г.	На 31.03.2018 г.
Рыночная капитализация	45 596 858.96	44 286 382.88

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 31.12.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	13 253 349.81
в том числе:	
кредиты	4 353 349.81
займы, за исключением облигационных	4 900 000
облигационные займы	4 000 000
Краткосрочные заемные средства	7 110 529.54
в том числе:	
кредиты	7 056 089.54
займы, за исключением облигационных	54 440
облигационные займы	
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	8 496 313
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 958 240
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	5 349 443
из нее просроченная	
перед персоналом организации	180 070
из нее просроченная	
прочая	1 008 560
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: **1 271 468 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%**

На 31.03.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	7 225 669.85
в том числе:	
кредиты	325 669.85
займы, за исключением облигационных	2 900 000
облигационные займы	4 000 000
Краткосрочные заемные средства	5 188 175.42
в том числе:	
кредиты	5 140 835.42
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	47 340
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	9 676 535
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 966 111
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	5 712 792
из нее просроченная	
перед персоналом организации	175 116
из нее просроченная	
прочая	822 516
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: **1 348 216 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%**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигационный займ, серия 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	9,80
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	9,55
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-2/2017 от 24.07.2017	
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	6 900 000 000 RUB X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUB	2 900 000 000 RUB X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,92
Количество процентных (купонных) периодов	21
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)	03.08.2022
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: Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля, обеспечивающий повышение качества корпоративного управления, стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента.

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

- Совет директоров Общества утверждает общую политику в области управления рисками и рассматривает результаты оценки функционирования системы управления рисками;
- комитет по аудиту Совета директоров Общества осуществляет общий контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками, а также осуществляет анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;
- генеральный директор Общества получает 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»;
- менеджмент Общества в рамках выполнения своих функций и реализации задач соответствующего направления принимает решения по вопросам в области управления рисками, осуществляет контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и в целях совершенствования осуществляет мониторинг мероприятий по управлению рисками;
- руководители самостоятельных структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и

организаций, обеспечивают организацию и функционирование системы управления рисками в рамках выполнения функций и реализации задач соответствующего структурного подразделения Общества, его дочернего общества и организации (в том числе включение в положения о подразделениях и должностные инструкции работников соответствующих обязанностей);

- подразделение по управлению рисками Общества осуществляет формирование единой политики, координацию деятельности в области управления рисками, определяет требования, формирует предложения по допустимому уровню риска, осуществляет согласование документов структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, в области управления рисками;
- владельцы рисков – структурные подразделения Общества, его дочерних обществ и организаций, или работники, ответственные за разработку, реализацию и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками.

В ПАО «ТГК-1» решением Совета директоров от 30.06.2017 г. (Протокол № 2 от 03.07.2017 г.) утверждена Политика управления рисками, которая определяет цели, задачи и компоненты системы управления рисками, принципы ее функционирования, а также участников системы управления рисками.

Общество, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед Обществом его органами управления. Система управления рисками включает все уровни управления и направления деятельности Общества (включая филиалы), дочерних обществ и организаций, является частью корпоративного управления в Обществе. Действие Политики управления рисками Общества распространяется на структурные подразделения Общества (включая филиалы), его дочерние общества и организации.

Политикой управления рисками определены цели и задачи системы управления рисками:

- обеспечение разумной уверенности достижения целей и решения задач, повышение устойчивости и эффективности деятельности;
- 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 рисках руководству и работникам структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, для принятия решений;
- 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 Общества, его дочерних обществ и организаций.

Организация системы управления рисками реализует следующие основные принципы: системности, соответствия целям, разумной уверенности, адаптивности, ресурсного обеспечения, непрерывности, коллегиальности, ответственности, оценки результатов, структурированности, единой нормативной среды, экономической целесообразности.

В связи с вышеизложенным, политика Эмитента в области управления рисками соответствует следующим основным моментам политики управления рисками:

- считает рисками все потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных Эмитентом целей;
- развивает систему управления рисками, как 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.

Политика Эмитента в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые ПАО «ТГК-1» принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению и перераспределению тех рисков, позиция по которым рассматривается Эмитентом как неприемлемо высокая. Основными задачами функционирования системы управления рисками Общества являются снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь Общества в случае реализации рисков.

Политика в области управления отдельными рисками определяется Советом директоров ПАО «ТГК-1» в рамках принятия следующих решений:

- установление стратегических целей Эмитента с одновременным определением «предельно допустимого уровня риска» (степени общей готовности Эмитента к принятию на себя рисков);
- определение стратегических задач, связанных с уменьшением «риск-позиций», в целях предотвращения (минимизации) возможных потерь;
- установление стратегических ограничений, которые должны соблюдаться менеджментом Эмитента в целях ограничения отдельных видов рисков.

Приказом Генерального директора ПАО «ТГК-1» № 186 от 16.10.2017 г. утверждено Положение о системе управления рисками ПАО «ТГК-1», в котором определено отношение Общества к рискам и описаны действия по созданию и развитию системы управления рисками, а также мероприятия по управлению рисками для обеспечения достаточных гарантий достижения целей и решения задач, поставленных перед Обществом его руководством.

В Обществе на постоянной основе проводится работа по совершенствованию комплексной системы управления рисками с применением современных методов управления угрозами и возможностями. Поддержание эффективности системы управления рисками позволяет делать процесс управления рисками более прозрачным и управляемым, что, в свою очередь, благоприятно отразится на деятельности Общества и надежности ценных бумаг.

2.4.1. Отраслевые риски

ПАО «ТГК-1» является энергетическим предприятием, основным видом деятельности которого является производство и продажа электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций и производство, передача и продажа тепла конечным потребителям. Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики и в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени погодными (среднегодовая температура) условиями в России. Ключевыми рисками для себя Эмитент считает отраслевые риски. Отраслевые риски отражают влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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 20% 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).

С целью повышения эффективности деятельности на рынке теплоснабжения Компанией проводится постоянная работа по снижению дебиторской задолженности и предпринимаются все меры, предусмотренные действующим законом, в том числе заключаются соглашения о реструктуризации долга, договоры цессии, а также активно ведется претензионная работа.

Одно из приоритетных направлений в борьбе с неплатежами – переход на прямые платежи с потребителями. Такая система позволяет значительно сократить прирост долгов, уже в 2017 г. собираемость денежных средств стала значительно выше.

6 декабря 2017 года Государственной Думой РФ в первом чтении был одобрен законопроект, предусматривающий введение прямых договоров между поставщиками коммунальных ресурсов и жильцами. Таким образом, в рамках борьбы с задолженностью за коммунальные ресурсы предлагается закрепить возможность потребителей перейти на оплату таких услуг напрямую ресурсоснабжающим организациям (РСО). Эмитент оценивает уровень указанного риска как несущественный.

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:

- 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);
- сокращение спроса на тепловую энергию относительно прогнозного уровня;
- риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих российский оптовый рынок электроэнергии, оплаты электрической мощности, функционирования оптового рынка электрической энергии и теплоэнергетики в условиях общего усиленного государственного регулирования;
- риски, связанные с неопределенностью и негибкостью тарифов на тепловую энергию в связи с их зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования;
- 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).
- волатильность цен на электрическую энергию;
- риск роста неплатежей за поставленную электроэнергию (мощность);
- риск роста неплатежей за поставленную теплоэнергию;
- 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 удается).

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 2017 год – 2,7%).

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);
- 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 Общества 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 завершил реализацию масштабной инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности, тем самым Эмитент 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 незначительный.

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 Обществом 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.

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

Внутренний рынок:

Существуют риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня, что в свою очередь может ухудшить финансово-экономическое состояние Эмитента. В целях снижения зависимости Эмитента от указанных выше рисков:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на поставку электро- и теплоэнергии;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- усиление работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти.

Внешний рынок:

Эмитент осуществляет экспортные поставки электроэнергии в Финляндию и Норвегию, при этом доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна и по итогам 2017 года составляет 2,7%. В связи с этим, Эмитент считает свою основную деятельность и финансовое положение нечувствительными к возможным изменениям цен экспортируемой электроэнергии в страны Скандинавии и считает значимость указанного риска минимальным.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые 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.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране

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 – 2017 годах и в 1 квартале 2018 года фактически распространились на дочерние и иные контролируемые юридические лица, связанные с компаниями, включенными в санкционный список.

Поскольку Россия производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Падение цены природного газа и нефти на мировых сырьевых рынках может замедлить или остановить развитие российской экономики. Данный фактор может оказать неблагоприятное воздействие на экономическую и социальную ситуацию в России, что может отрицательно сказаться на деятельности Эмитента, его финансовом положении, перспективе рыночной стоимости акций, а также ограничить доступ Эмитента к капиталу и снизить платежеспособность потребителей продукции Эмитента.

В 2017 году российская экономика после двух непростых лет вошла в новую фазу. На сегодняшний день темпы роста ВВП страны приближаются к 2%.

После спада в 2016 году на 0,2 % ВВП в 2017 году вырос. По предварительным оценкам Минэкономразвития РФ рост ВВП в 2017 году составил 1,5 %. Экономика вернулась к росту после рецессии 2015–2016 годов. Оценка не включает окончательные данные годовой отчетности, в том числе малых и средних предприятий, которая должна поступить позже и будет учтена при публикации следующих оценок.

Инфляция в январе 2018 года продолжила последовательно замедляться. В терминах последовательных приростов с учетом коррекции на сезонность замедлился рост цен на все основные группы товаров, ускорение роста наблюдалось только для непродовольственных товаров, за исключением подакцизной продукции. По оценке Минэкономразвития РФ, наблюдаемое замедление инфляции не является временным. После ускорения к концу 1 квартала 2018 года инфляция опустится до уровня около 2,0 % году к году в июне 2018.

В результате проведения жесткой денежной политики, направленной на сдерживание денежной массы, к концу 2016 года удалось достичь резкого снижения уровня инфляции по сравнению с прошлым годом.

По данным Росстата индекс промышленного производства (ИПП) Российской Федерации за 2017 год по отношению к 2016 году составил 101,0%, индекс потребительских цен составил на 103,7%.

По оценке Минэкономразвития России, в феврале ВВП увеличился на 1,3 % году к году (уточненная оценка за январь – 1,7%). Улучшение динамики ВВП связано в первую очередь с восстановлением промышленного производства, которое в январе выросло на 2,9 % году к году после слабых результатов декабря (-1,5%) и 4 квартал 2017 (-1,7%).

Министерство экономического развития РФ дает прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2018 и 2019 годов о том, что темп роста ВВП перейдет в положительную область и в 2018 году темп роста ВВП повысится до 1,7%, в 2019 году - до 2,1%.

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

При осуществлении своей деятельности как в 2017 году, так и в 2018 году Эмитент исходит из сценария общего состояния российской экономики, которая может как перейти в затяжную стагнацию, так и выйти на тренд постепенной стабилизации. В связи с этим, Эмитенту не пришлось принимать оперативных мер по изменению своей финансово-хозяйственной деятельности.

Деятельность по экспорту электрической энергии в страны Скандинавии в общем объеме выручки Общества от основной деятельности составила в 2017 году – 2,7%. В связи с этим, Эмитент считает свою основную деятельность и финансовое положение нечувствительными к страновым рискам стран Скандинавии.

В связи с завершением основной части инвестиционной программы (введением в эксплуатацию новых мощностей по договорам ДПМ), 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 отчета о функционировании ЕЭС России в 2017 году СО ЕЭС рост потребления электроэнергии относительно 2016 года составил 1,27%, что благоприятно для бизнеса Эмитента.

На положительную динамику изменения объема потребления электроэнергии в ЕЭС России в течение отчетного периода повлияло включение с начала 2017 года в состав ЕЭС России энергосистемы Республики Крым и города Севастополь. Без учета потребления электроэнергии Крымской энергосистемы прирост электропотребления ЕЭС России по итогам 2017 года составил 0,5%.

Оперативные данные о потреблении электроэнергии в 2017 году указывают на вероятную нормализацию ситуации в промышленности. В качестве индикатора производственной активности, доступного в режиме «реального времени», может использоваться объем потребления электроэнергии, очищенный от сезонного, календарного и температурного эффектов. Возобновление роста показателя в декабре 2017 года (на 0,1% году к году) после падения месяцем ранее дает основания ожидать улучшения динамики промышленного производства.

Оперативные индикаторы свидетельствуют о продолжении роста экономики темпами, близкими к наблюдаемым в январе-феврале 2018 года. Холодная погода оказала поддержку и производству электроэнергии. Температурный фактор оказывает положительное влияние и на производство электроэнергии. По оперативным данным СО ЕЭС, в марте 2018 года рост потребления электроэнергии продолжил ускоряться – до 7,4% году к году по сравнению с 1,7% году к году в феврале и -0,1% году к году в январе.

Одновременно в марте 2018 года наблюдалось ускорение роста в потреблении электроэнергии, очищенном от сезонного, календарного и температурного фактора, что указывает на продолжающийся рост в большинстве секторов промышленности.

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

Региональные риски

Электроэнергетика имеет ярко выраженный региональный характер и, в отсутствие дешевых способов дальнейшей передачи, в основном вырабатывается в регионах потребления.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в регионе

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. По данным СО ЕЭС по ОЭС Северо-Запада в 2017 году потребление электрической энергии выросло на 1,0%.

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 (ИПП) в Санкт-Петербурге за 2017 год в сравнении с 2016 годом составил 105,5%. В обрабатывающих производствах рост составил 5,7%, объемы обеспечения электрической энергией, газом и паром выросли на 2,6%.

Стабильная экономическая ситуация в Санкт-Петербурге подтверждена кредитным рейтингом г. Санкт-Петербурга международным рейтинговым агентством Fitch Ratings в ноябре 2017 года на уровне «BBB-» с «позитивным» прогнозом, что отражает низкий уровень долга, хорошие операционные показатели, высокая финансовая гибкость и хорошо диверсифицированную экономику.

Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (АКРА) в декабре 2017 года также подтвердило кредитный рейтинг Санкт-Петербургу на уровне AAA(RU) со «стабильным» прогнозом, который обусловлен высоким уровнем развития региональной экономики, сбалансированной структурой бюджета, достаточным уровнем бюджетной дисциплины, а также низкой текущей и прогнозируемой долговой нагрузкой и избыточной ликвидностью бюджета.

Учитывая, что Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России, одним из основных макроэкономических индикаторов развития производящего сектора экономики является индекс промышленного производства, который позволяет отследить динамику и оценить уровень регионального риска. ИПП за 2017 год в сравнении с 2016 годом в регионах присутствия Эмитента составил в Ленинградской области составил 101,1%, в Республике Карелия 102,4%, в Мурманской области 110,9%. Рост ИПП свидетельствует о росте производства, который, в свою очередь, увеличивает прибыль, что может выражаться в растущей стоимости акций компаний, связанных с промышленным производством, что положительным образом влияет на деятельность и финансовое положение Эмитента.

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 Росстата на 01.01.2017 численность достигла 5 282 тыс. человек, на 01.01.2016 она составляла 5 226 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 как 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 энергии. Одним из главных преимуществ Общества является возможность изменения структуры 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 4 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.

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

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и регионам, в которых Эмитент осуществляет деятельность, оцениваются Эмитентом как минимальные.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным.

Эмитент осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются Эмитентом как минимальные. Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации и регионам, в которых Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия) оценивается как минимальное.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Эмитент подвержен процентным рискам (рискам, связанным с изменением рыночного уровня процентных ставок), так как одним из источников финансирования текущей и инвестиционной деятельности компании являются заемные средства (облигационные займы, банковские кредиты и займы от организаций группы Газпром). Пересмотр уровня процентной ставки осуществляется по мере рефинансирования или в соответствии с условиями действующих договоров.

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 гэта по денежным средствам в рублях.

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению рисками, связанными с изменением процентных ставок:

- регулярный анализ чувствительности Общества к изменению уровня процентных ставок на рынке кредитования;
- интеграция программы заимствований Общества в систему «единого казначейства», применяемую в Группе Газпром.

Часть заимствований, привлеченных в ЕВРО, имеют привязку уровня выплачиваемых по ним процентов к индикатору EURIBOR (индикатор уровня ставки по межбанковским кредитам в ЕВРО). Так как Общество не осуществляет операции хеджирования изменений уровня индикатора EURIBOR, имеются риски потерь в случае существенного увеличения уровня ставки по заимствованию в ЕВРО из-за периодического пересмотра индикатора EURIBOR согласно его текущего уровня. Если индикатор EURIBOR превысит приемлемый для Общества уровень, то Общество может минимизировать потери от процентного риска путем досрочного погашения заимствований в ЕВРО.

Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом руководством Эмитента рассматриваются все способы рефинансирования заемных обязательств различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования: банковские кредиты, внутрикорпоративные займы и выпуск биржевых облигаций. Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к процентным рискам как несущественный.

Валютные риски

Эмитент выделяет валютный риск, как риск вероятности финансовых потерь в результате изменения курса валют, которое может произойти в период между заключением контракта и фактическим производством расчетов по нему.

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению валютными рисками:

- поддержание системы принятия решений о заключении сделок, связанных с валютным риском (по сделкам в иностранной валюте или привязанным к динамике иностранных валют), на уровне Совета директоров;
- учет фактора «долгосрочной зависимости от валютных курсов» при принятии решения о выборе отечественного или зарубежного оборудования;
- реализация программы импортозамещения в целях снижения объема будущих закупок товаров и услуг в иностранных валютах;
- поддержание экспорта электроэнергии в Финляндию и Норвегию (в целях формирования потока валютной выручки, стабилизирующего покрытие обязательств в евро).

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.

Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к валютным рискам как несущественный.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями предприятия своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению риском ликвидности:

- мониторинг дебиторской задолженности, анализ просроченной дебиторской задолженности, проведение исковой работы с должниками;
- возможность получения займа и/или наличие открытых кредитных линий, которые можно использовать для поддержания ликвидности (на покрытие временных кассовых разрывов);
- контроль за поддержанием коэффициентов ликвидности на уровне выполнения ключевых показателей эффективности бизнес-плана и ковенант Кредитной политики Общества.

Инфляционный риск

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 чем, 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 повышения ключевой ставки Банка России

Эмитент не исключает риск роста процентных ставок, учитывая, что 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 из-за восстановления экономической активности, уменьшения инфляционных ожиданий и сохранения инфляции вблизи целевого уровня Банк России несколько раз снижал ключевую ставку, и уже к концу 2017 году ключевая ставка составила менее 7,75% годовых.

Годовая инфляция остается на устойчиво низком уровне. Инфляционные ожидания постепенно снижаются. По прогнозу Банка России, годовая инфляция составит 3–4% в конце 2018 года и будет находиться вблизи 4% в 2019 году. В этих условиях Банк России продолжит снижение ключевой ставки и завершит переход к нейтральной денежно-кредитной политике в 2018 году.

За 1 квартал 2018 года Банк России дважды принимал решение о снижении ключевой ставки на 25 базисных пунктов, таким образом, на конец 1 квартала 2018 года ключевая ставка составляет 7,25% годовых (последнее принятое Банком России о снижении ключевой ставки решение от 23 марта 2018 года).

Изменение ключевой ставки отражается на стоимости нового заемного финансирования, привлекаемого заемщиками на российском финансовом рынке. Общество оценивает вероятность повышения ключевой ставки ЦБ РФ как низкую.

Кредитные рейтинги, присвоенные Эмитенту

29 сентября 2017 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило ПАО «ТГК-1» долгосрочный рейтинг Эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте «BB+» со «стабильным» прогнозом, а также краткосрочный рейтинг Эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «B». Подтверждение рейтингов основано на прогнозе сильных операционных показателей ПАО «ТГК-1», отражающих рост прибыли компании за счет дохода, полученного по договорам поставки мощности (ДПМ), несмотря на относительно высокие капитальные расходы и выплаты дивидендов, что позволит кредитным показателям ПАО «ТГК-1» на 2017-2021 гг. остаться в рамках рейтинговых ориентиров.

18 января 2018 года Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (АКРА), присвоило ПАО «ТГК-1» кредитный рейтинг AA(RU) со «стабильным» прогнозом.

Кредитный рейтинг ПАО «ТГК-1» обусловлен:

- адекватным операционным профилем – ПАО «ТГК-1» является ведущим поставщиком электроэнергии и теплотехники на Северо-Западе России;
- высокой рентабельностью бизнеса благодаря новым ТЭЦ и работе ГЭС;
- низкой долговой нагрузкой в силу завершения инвестиционных проектов по программе ДПМ.

27 февраля 2018 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings подтвердило ПАО «ТГК-1» долгосрочный и краткосрочный корпоративные кредитные рейтинги Общества на уровне «BB+/B» с «позитивным» прогнозом.

После повышения 23 февраля 2018 года суверенных рейтингов Российской Федерации агентство пересмотрело и повысило на одну ступень рейтинг ПАО «Газпром» - материнской компании ПАО «ТГК-1».

Standard & Poor's Global Ratings прогнозирует возможность повышения рейтинга ПАО «ТГК-1». Повышение рейтинга будет зависеть от динамики операционных показателей Компании в сравнении с показателями других компаний, поддержания сильных финансовых показателей, взвешенного управления ликвидностью и большей ясностью относительно дальнейшей финансовой политики Компании (в том числе, в отношении потенциальных инвестиционных проектов).

2.4.4. Правовые риски

Эмитент осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, отслеживает и своевременно реагирует на его изменение, а также стремится к конструктивному диалогу с регулируемыми органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Однако Общество, как и любая иная компания, не способно спрогнозировать изменение законодательства в будущем. Тем не менее Общество анализирует основные риски с точки зрения потенциальной возможности их возникновения и влияния на бизнес Общества.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, гражданского и природоохранного законодательства, лицензионного и антимонопольного регулирования, риски, связанные с оформлением и регистрацией прав на недвижимое имущество, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Общества, являются незначительными.

К числу правовых рисков, которые могут оказать влияние на деятельность Эмитента, можно отнести риски связанные с:

- изменением валютного регулирования;
- изменением налогового законодательства;
- изменением правил таможенного контроля и пошлин;
- изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- изменением судебной практики;
- другими нормативными рисками.

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:

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.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

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.

Эмитент осуществляет своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в налоговой и законодательной сфере и корректировку существующих в Обществе стандартов, правил и процедур

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.

Риски, связанные с 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.

Риски, связанные с 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 прекращение деятельности Эмитента по выработке электроэнергии, которые соблюдаются Эмитентом в полном объеме.

Риски, связанные с изменением судебной практики:

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.

Риски, связанные с 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.

На репутационные риски также может повлиять снижение эффективности взаимодействия с заинтересованными сторонами и снижение уровня информационной открытости деятельности Эмитента. В целях нивелирования риска в Обществе утверждено Положение об информационной политике, а также ведется работа, направленная на своевременное раскрытие объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности Общества. Комплекс предпринятых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве достоверной информации от лица Эмитента, поэтому риск оценивается Эмитентом как незначительный.

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 электроэнергии при ограниченном спросе.

На 2018 году Эмитент планирует инвестиционные проекты, реализация которых направлена на замену изношенного оборудования, исполнение обязательных требований по экологической, промышленной и пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, а также подключение тепловой нагрузки новых потребителей. Также, Эмитент планирует реализацию приоритетных проектов Общества, проектов по техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов и повышению антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

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. В том числе при Совете директоров компании создан комитет по бизнес-стратегии и инвестициям, на заседаниях которого рассматриваются вопросы долгосрочного планирования производственных показателей, финансово-экономической политики. Инструментом долгосрочного планирования является стратегическое видение реализации инвестиционных проектов с горизонтом планирования до 2027 года, в рамках которой рассматриваются различные сценарии моделирующие изменения экзогенных и эндогенных факторов. В результате рассмотрения принимаются решения или даются рекомендации Совету директоров компании, преследующие цели интенсивного и экстенсивного развития, избегая высокорисковых сценариев. Все это, в совокупности, позволяет 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 несущественные. 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.

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

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.

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" (ПАО "ТГК-2"); Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №11" (АО "ТГК-11"); Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)" (АО "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 Ростехнадзора;
- 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 маркишейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без

изъятия воды;

- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- обучение работодателей и работников вопросам охраны труда;
- 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), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

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) 688-31-31

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: **31.12.2018**

Наименование: **Филиал "Кольский"**

Место нахождения: **184355, Мурманская область, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Советская, д. 2**
Дата открытия: **25.03.2005**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Назаров Станислав Валентинович**

Срок действия доверенности: **31.12.2018**

Наименование: **Филиал "Карельский"**

Место нахождения: **185035, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43**
Дата открытия: **25.03.2005**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Карцев Игорь Владимирович**

Срок действия доверенности: **31.12.2018**

Наименование: **Представительство ПАО "ТГК-1" в г. Москва**

Место нахождения: **119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3**
Дата открытия: **25.03.2005**

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
85.30
85.42

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	2016	2017
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	43 956 494	50 693 818.3
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	59	61.2

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	12 883 931.4	14 523 519
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	52.2	52.4

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

За 3 месяца 2018 года выручка Эмитента от производства и реализации электрической энергии и мощности увеличилась на 12,7% по сравнению с аналогичным периодом 2017 года и составила 14 523,5 млн руб. В частности, на рост выручки повлияли такие факторы как увеличение спроса на электроэнергию в Северо-Западном регионе и рост выработки электроэнергии гидростанциями на всех филиалах Компании вследствие высокой водности.

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

Наименование показателя	2016	2017
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	30 177 926.3	31 598 016
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	40.5	38.1

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	11 687 941.2	13 123 576
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	47.4	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

Указанных изменений не было.

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	2016	2017
Сырье и материалы, %	1.1	1
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.8	20.1
Топливо, %	41.7	39.9
Энергия, %	9.2	9.6
Затраты на оплату труда, %	6.6	6.3
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.5	3.3
Отчисления на социальные нужды, %	1.6	1.5
Амортизация основных средств, %	12.2	12
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.6	1.7
Прочие затраты, %	4.6	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), %	4.6	4.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	114.5	114.9

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.5	0.4
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	17.8	16.1
Топливо, %	46.5	49.4
Энергия, %	9.6	9.2
Затраты на оплату труда, %	5.4	5.3
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	2.5	3.1
Отчисления на социальные нужды, %	1.4	1.4
Амортизация основных средств, %	10.6	9.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.6	1.8
Прочие затраты, %	4.1	3.8
амортизация по нематериальным активам, %	0.005	0.02
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0.002	0.001
иное (пояснить), %	4	3.8
расходы на воду, %		3.3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	123.8	124.3

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 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, %: **79.59**

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 2017 году по сравнению с 2016 годом средние расчетные цены на уголь увеличились на 16%, на мазут – 32%. Повышение цен на уголь обусловлено ростом затрат на транспортировку угля, повышение цен на мазут – изменением конъюнктуры рынка нефтепродуктов.

Тарифы и услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПб» устанавливаются Комитетом по тарифам СПб. Повышение тарифов производилось с 01.07.2017 г. на 12 % (предыдущие тарифы были установлены с 01.07.2016 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. 2018 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, %: **81.37**

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:
Реализация электроэнергии и мощности

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за I квартал 2018 года составил 8 817,8 млн кВт·ч, что на 16,7% больше, чем за аналогичный период 2017 года.

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

	1 квартал 2017	1 квартал 2018	Изменение
Филиал «Невский»	4 850,3	5 862,0	+20,9%
Филиал «Карельский»	925,9	1 069,1	+15,5%
Филиал «Кольский»	1 775,1	1 879,3	+5,9%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	7 551,3	8 810,4	+16,7%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	6,84	7,39	+8,1%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7 558,1	8 817,8	16,7%

Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях увеличилась на 18,5% главным образом за счет конъюнктуры оптового рынка электроэнергии и мощности и загрузки оборудования по требованию Системного оператора Единой энергетической системы. Сопоставимая выработка электроэнергии гидроэлектростанциями выросла на 13,9%, что обусловлено более высокой водностью на филиалах Компании.

Выручка от реализации электроэнергии

	1 квартал 2017		1 квартал 2018	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)
РД	1 473,1	750,6	1 479,8	724,7
РСВ	6 119,7	6 286,6	7 530,2	7 685,3
БР	424,9	276,5	283,4	146,3
Экспорт	281,1	424,5	215,8	466,3
Розница	18,2	30,5	42,0	75,0
ИТОГО	8 317,0	7 768,7	9 551,2	9 097,6

Выручка от реализации мощности

	1 квартал 2017		1 квартал 2018	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)
РД	1 494,4	518,8	1 427,6	497,4
ДПМ	1 210,0	3 457,9	1 293,8	3 777,3
Вынужденные	902,5	381,8	862,6	326,6
КОМ	1 561,7	609,3	1 267,4	499,3
СДЭМ	379,5	147,4	832,8	325,3
ИТОГО	5 548,1	5 115,2	5 684,2	5 425,9

Структура реализации

	факт 1 кв. 2018 (тыс.руб)	%	факт 1 кв. 2017 (тыс.руб)	%	отклонение (2018/2017)	Отклонение % (2018/2017)
РДД	724 688,7	5,0%	750 561,7	5,8%	-25 873,0	-3,4%
РСВ	7 685 340,3	52,9%	6 286 643,1	48,8%	1 398 697,2	22,2%
БР	146 326,4	1,0%	276 498,5	2,2%	-130 172,1	-47,1%
Мощность	5 425 850,5	37,4%	5 115 195,9	39,7%	310 654,6	6,1%
Экспорт	466 345,1	3,2%	424 511,8	3,3%	41 833,3	9,9%
Розница	74 968,4	0,5%	30 520,3	0,2%	44 448,1	145,6%
Всего	14 523 519,4	100%	12 883 931,3	100,0%	1 639 588,1	12,7%

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 Кайтакоски ГЭС Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки в зимний период достигает 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 2018 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 215,8 млн. кВтч, показав уменьшение на 23,2% относительно аналогичного периода 2017 года.

Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Сложившаяся конъюнктура рынка NordPool послужила основной причиной уменьшения объема экспортных поставок Компании.

Сведения об экспорте электроэнергии за 1 квартал 2018 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.	60 228 230	117 116 874,45	1,9445511590
ПАО «Интер РАО» (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2018 г.	155 595 376	349 228 207,70	2,2444639210
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2018 г.	153 366 360	343 393 120,18	2,2390380797
RAO Nordic Oy	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2018 г.	2 229 016	5 835 087,52	2,6177862878

(Покупатель)	филиала Кольский				
ИТОГО			215 823 606	466 345 082,15	

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)

	I квартал 2017	I квартал 2018	Изменение
Филиал «Невский»	7 478,2	8 302,2	+11,0%
Филиал «Карельский»	674,6	759,6	+12,6%
Филиал «Кольский»	534,5	559,1	+4,6%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	8 687,3	9 620,9	+10,7%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	797,7	831,0	+4,2%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	9 485,1	10 451,9	+10,2%

По итогам I квартала 2018 года объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 10 451,9 тыс. Гкал, что на 10,2% выше аналогичного показателя 2017 года. Повышение отпуска тепловой энергии обусловлено климатическими факторами.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 1 квартал 2017-2018 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	1 квартал 2017		1 квартал 2018	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	7,557	9 767,4	8,384	11 166,1
Филиал «Кольский»	0,493	853,6	0,455	788,3
Филиал «Карельский»	0,615	1 033,9	0,661	1 168,1
ПАО «ТГК-1»	8,665	11 654,9	9,500	13 122,5

* 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 ПАО «ТГК-1» за 1 квартал 2018 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	10	1 372 342
Промышленные и приравненные к ним потребители	4	541 317
Оптовые покупатели-перепродавцы	16	2 109 581
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	55	7 167 536
Прочие потребители	15	1 931 771
Всего	100	13 122 547

* 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 2018 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:

BX-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: ***2021-12-16***

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-Петербург***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***77.99.15.002.Л.000123.08.06***

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

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

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***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 1-4 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: **151719**

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: **03.05.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2022-05-03**

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: **2021-12-16**

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: **151718**

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: **03.05.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2022-05-03**

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: **2036-09-30**

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: **78-18-00001**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разрешение на судовую радиостанцию, используемую на судне внутреннего плавания**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.03.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **2028-03-11**

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: **2020-03-06**

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: **Р/2012/2159/100/Л**

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛСЗ №0000556 № 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: **2020-03-06**

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: **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: **2019-08-28**

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: **2019-08-28**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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 2018 г. составило 1 479 млн. руб. с НДС, из которых:

1 392 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

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

50 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 972 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 243 млн. руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 1 квартал 2018 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):	0	0	0
Центральная ТЭЦ	0	0	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей	1 479	972	243
Надежность	1 007	921	74
ИТ-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	440	11	148
Прочее	32	40	20
ИТОГО:	1 479	972	243

В 2018 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 2018 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 допускать 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 "РАПЭ"**

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, текстах 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 защите 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, %
Гусев Алексей Михайлович	0	0
Ерошин Юрий Александрович	0	0
Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)	0.000005	0.000005
Максимова Антонина Николаевна	0	0
Назаров Станислав Валентинович	0	0
Соколов Андрей Геннадьевич	0	0
Тринога Артур Михайлович	0	0
Тузников Михаил Алексеевич	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". Дополнительно 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 и 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-E-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:

В соответствии с Уставом АО "Теплосеть Санкт-Петербурга" (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- **передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии;**
- **деятельность по поставке (продаже) 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 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 Ростехнадзора;**
- **метеорологическое обеспечение производства;**
- **деятельность по обращению с опасными отходами;**
- **деятельность по эксплуатации газовых сетей;**

- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым 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 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), 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, %
Абдушукуров Парвиз Фарходович	0	0
Бикмурзин Альберт Фяритович	0	0
Бондарчук Андрей Сергеевич	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)	0	0
Стренадко Игорь Михайлович	0	0
Федоров Игорь Геннадьевич	0	0
Шипачев Александр Викторович	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 31.12.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	19 457 382	3 533 933
Сооружения и передаточные устройства	25 690 342	8 613 716
Машины и оборудование	79 858 994	42 520 807
Транспортные средства	376 468	263 156
Производственный и хозяйственный инвентарь	226 435	185 759
Многолетние насаждения	50 998	84
Земельные участки и объекты природопользования	240 872	150 396
Другие виды основных средств	55 699	0

ИТОГО	125 957 190	55 267 851
-------	-------------	------------

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **31.12.2017**

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	19 460 277	3 663 392
Сооружения и передаточные устройства	25 707 550	8 953 798
Машины и оборудование	80 052 502	44 120 188
Транспортные средства	376 226	268 312
Производственный и хозяйственный инвентарь	239 749	189 112
Многолетние насаждения	50 998	86
Земельные участки и объекты природопользования	53 969	0
Другие виды основных средств	241 725	156 211
ИТОГО	126 182 996	57 351 099

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **31.03.2018**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

По состоянию на 31 марта 2018 г. 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	2016	2017
Норма чистой прибыли, %	4.88	8.76
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.6	0.66

Рентабельность активов, %	2.95	5.79
Рентабельность собственного капитала, %	4.19	7.84
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	15.11	16.69
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.2	0.22
Рентабельность активов, %	3.03	3.75
Рентабельность собственного капитала, %	4.12	4.75
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 2017 года уровень данного показателя составляет 8,76%, в 1 кв. 2018г. – 16,69%. По итогам 1 кв. 2018г. значение данного показателя выше чем за аналогичный период в 2017 году в результате роста доходов от продажи электроэнергии и мощности и тепловой энергии.

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 2017 года и 1 кв. 2018 года составили 0,66 раза и 0,22 раза соответственно.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2017 году равен 5,79%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 5,79 коп. чистой прибыли. По итогам 1 квартала 2018 года значение рентабельности активов составило 3,75%.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ПАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2017 года составил 7,84%. На 31.03.2018г. рентабельность собственного капитала составила 4,75%, что выше уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года в результате повышения уровня чистой прибыли на 24,00%. Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 2017г. и в 1 кв. 2018г. 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 2017г. и 1 кв. 2018г. 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	2016	2017
Чистый оборотный капитал	6 290 771	10 949 510
Коэффициент текущей ликвидности	1.36	1.69
Коэффициент быстрой ликвидности	1.21	1.5

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	6 378 036	10 119 149
Коэффициент текущей ликвидности	1.33	1.66
Коэффициент быстрой ликвидности	1.19	1.47

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 2017 года данный показатель составил 10 949 510 тыс. руб., по итогам 1 кв. 2018 года – 10 119 149 тыс. руб. Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2017г. данный показатель составил 1,69, по итогам 1 кв. 2018г. – 1,66. 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 2017 г. составило 1,50, в 1 кв. 2018г. – 1,47. Незначительное снижение уровня показателя по итогам 1 квартала 2018 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2017 году связано со снижением наиболее ликвидных оборотных активов компании.

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 31.12.2017 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**

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;

Общество не осуществляло выпуск облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг.

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

Общество не осуществляло выпуск привилегированных акций.

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

За 2015 и 2016 годы решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

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: **3 993 796**

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 31.12.17 г. плата ПАО "Мурманская ТЭЦ" за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2017 года составила 138 250 тыс. руб.

Дополнительная информация:
отсутствует

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

Потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений

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

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

Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н) 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 31.03.2018 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	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
-------------------------	-----------------------	----------------------

регистрации выпуска (выпусков)		
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; Общество не осуществляло выпуск облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг. Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты; Общество не осуществляло выпуск привилегированных акций. 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. За 2015 и 2016 годы решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

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: **3 993 796**

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;

Общество не осуществляло выпуск облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг.

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

За период с 01.10.2005 г. по 31.12.2016 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по привилегированным акциям Общества акционерами не принималось.

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

За период с 01.10.2005 г. по 31.12.2016 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

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: *1 705 700.34*

Единица измерения: *тыс. руб.*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

На 31.03.18 г. плата ПАО "Мурманская ТЭЦ" за пользование заемными средствами за 3 месяца 2018 года составила 33 098 тыс. руб.

Дополнительная информация:

отсутствует

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

Потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений

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

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

Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н) 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 31.12.2017 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

	СТОИМОСТЬ	
Патенты	7 000	0
Прочие	135 882	35 285
НИОКР	6 833	0
ИТОГО	149 715	35 285

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: 31.12.2017

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты	7 000	191
Прочие	135 882	38 682
НИОКР	6 333	0
ИТОГО	149 215	38 873

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: 31.03.2018

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 соблюдения 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 электроэнергетики

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 (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»). 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, утверждаемым 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.).

В связи с потребностью проведения масштабной реконструкции (технического перевооружения, модернизации) тепловых электростанций в ЕЭС России Президентом Российской Федерации дано поручение от 12.12.2017 г. № Пр-2530 Правительству Российской Федерации совместно с органами исполнительной власти субъектов и ведущими деловыми объединениями предпринимателей разработать механизмы привлечения инвестиций в модернизацию объектов генерации тепловой электроэнергетики и представить предложения по внесению в законодательство соответствующих изменений. ПАО «ТГК-1» имеет планы по дальнейшей модернизации оборудования ТЭЦ и высоко оценивает потенциальные меры поддержки.

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 контракт на 2017-2018 гг. Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до конца 2018 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-

Анализ тенденций развития рынка теплоэнергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска и Апатитов Мурманской области Эмитент является стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность составила 13,65 тыс. Гкал/час (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»). 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». Ежегодный отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составляет порядка 500 тыс. Гкал.

Согласно прогнозу, представленному в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., централизованное потребление тепловой энергии предполагает до 2025 года сохранение объемов теплоснабжения на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1 325 млн. Гкал к 2035 году. До 2035 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме 129,2 млн. кВт достигнет установленных сроков эксплуатации и потребует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации генерирующего оборудования.

В целях повышения эффективности работы систем теплоснабжения и привлечения инвестиций в отрасль 25 июля 2017 года Советом Федерации был одобрен Федеральный закон № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». Закон предусматривает поэтапную отмену государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель в виде пара и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников с учетом особенностей отдельных категорий потребителей. Устанавливается только предельный уровень цены на тепловую энергию для конечного потребителя – уровень «альтернативной котельной».

Внедрение новой целевой модели рынка тепловой энергии будет осуществляться поэтапно на территории отдельных поселений, городских округов, отнесенных к ценовым зонам по согласованию с высшими исполнительными органами государственной власти субъектов Российской Федерации и исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований и при соблюдении иных установленных критериев. Перечень ценовых зон теплоснабжения будет утверждаться Правительством Российской Федерации на основании предложений Минэнерго России.

Предельная цена определяется не из затрат и нормы прибыли, а ценой поставки теплоэнергии от альтернативного, замещающего централизованное теплоснабжение источника. 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. Предусмотрен переходный период роста стоимости до уровня «альтернативной котельной», длительностью от 5 до 10 лет. Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию и технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

В каждой системе централизованного теплоснабжения (поселения или района) будет определена единая теплоснабжающая организация (ЕТО). ЕТО обязана реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации объектов теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения, а также отвечать за качество предоставления услуги и допустимые перерывы в обеспечении тепловой энергии. Введен новый вид муниципального контроля за выполнением ЕТО инвестиционных мероприятий. Предусмотрено обязательное заключение между ЕТО и органом местного самоуправления соглашения о реализации схемы теплоснабжения.

Переход на новую модель рынка носит добровольный характер с согласия субъектов Российской Федерации, местных администраций и единых теплоснабжающих организаций.

Также Федеральный закон устанавливает особенности заключения концессионного соглашения, объектом которого являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, отдельные объекты таких систем в ценовых зонах теплоснабжения.

На период до 2030 года, согласно Энергетической стратегии России, в развитии отрасли теплоснабжения ожидаются следующие тенденции:

- развитие теплоснабжения России и ее регионов на базе теплофикации с использованием современных экономически и экологически эффективных когенерационных установок широкого диапазона мощности;
- оптимальное сочетание централизованного и децентрализованного теплоснабжения с выделением соответствующих зон;
- реконструкция теплоэлектроцентралей, котельных, тепловых сетей и тепловых энергоустановок, повышение

качества строительно-монтажных и ремонтных работ, своевременное выполнение регламентных мероприятий, оснащение потребителей стационарными и передвижными установками теплоснабжения в качестве резервных и (или) аварийных источников теплоснабжения;

- разработка нормативной правовой базы, обеспечивающей эффективное взаимодействие производителей тепла, организаций, осуществляющих его транспортировку и распределение, а также потребителей в рыночных условиях функционирования отрасли.

Результаты деятельности 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 использование оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

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. В 2017 году выведено из эксплуатации выработавшее парковый ресурс, физически и морально устаревшее оборудование Первомайской ТЭЦ и ЭС-3 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 2017 год увеличился по сравнению с прошлым годом на 6,6% и составил 29 509,3 млн кВтч.

Сопоставимая выработка электроэнергии гидроэлектростанциями выросла на 6,4%, что обусловлено более высокой водностью на филиалах «Невский» и «Карельский».

Производство электроэнергии тепловыми электростанциями возросло на 6,8%, что обусловлено благоприятной

конъюнктурой рынка при приоритетной загрузке высокоэффективных парогазовых установок.

Удельный расход условного топлива на отпуск как электрической, так и тепловой энергии в среднем по ПАО «ТГК-1» остался на уровне сопоставимых показателей, составив 208,7 г/кВтч и 169,2 кг/Гкал соответственно.

По результатам 2017 года объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 24 714,6 тыс. Гкал, показав увеличение на 1,1% относительно показателя 2016 года, что связано в основном с более продолжительным отопительным периодом.

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 2018 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.

Также в настоящее время Обществом ведется работа, направленная на погашение дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию. В отношении всех потребителей-неплательщиков ведется регулярная претензионно-исковая работа с применением мер по ограничению/отключению теплоснабжения. Ведется работа по переводу населения на прямые платежи за коммунальные услуги по отоплению и горячему водоснабжению в адрес ПАО «ТГК-1». Такая система позволяет значительно сократить прирост долгов, и уже в 2017 г. собираемость денежных средств стала значительно выше.

4.8. Конкуренты эмитента

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) является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом». Станция расположена в г. Сосновый Бор, в 40 км западнее Санкт-Петербурга на берегу Финского залива. На ЛАЭС эксплуатируются 4 энергоблока типа РБМК электрической мощностью 1000 МВт каждый. Выработка электроэнергии по итогам 2017 г. составила 26,752 млрд кВт·ч. Установленная тепловая мощность ЛАЭС – 540 Гкал/ч. Отпуск тепла за 2017 г. составил 793 тыс. Гкал.

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

поставщиком тепловой энергии для населения и промышленных предприятий г. Сосновый Бор. В 2017 г. доля ЛАЭС в региональном объеме выработки электроэнергии составила 44,8%, доля в реальном объеме поставок потребителям – 53,9%.

В настоящее время АО «Концерн Росэнергоатом» ведет строительство замещающих мощностей действующей атомной станции – ЛАЭС-2 в г. Сосновый Бор. 08.12.2017 г. начался этап физического пуска инновационного энергоблока №1 ЛАЭС-2 с реактором ВВЭР-1200 новейшего поколения «З+». Планируется, что новый энергоблок №1 ЛАЭС-2 будет принят в промышленную эксплуатацию до конца 2018 г. Также продолжается сооружение энергоблока №2 ЛАЭС-2 и ведется проектирование третьего, четвертого энергоблоков.

Кольская АЭС

Кольская АЭС, являющаяся филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», расположена в 170 км к югу от Мурманска и 11 км от г. Полярные Зори на берегу озера Имандра. Выработка электроэнергии атомной станцией составляет около 60% выработки электроэнергии в Мурманской области. Она поставляет электроэнергию в энергосистемы «Колэнерго» Мурманской области и «Карелэнерго» Республики Карелия. Выработка электроэнергии за 2017 г. составила 10 152,4 млн кВт·ч.

На конец 2017 г. в работе находились все 4 энергоблока с реакторами типа ВВЭР-440. Установленная электрическая мощность станции – 1 760 МВт, что составляет около 50% установленной мощности региона. Установленная тепловая мощность – 125 Гкал/ч. Традиционная кампания 2018 г. по годовому планово-предупредительному ремонту энергоблоков поэтапно охватит все 4 энергоблока.

В 2018 и 2019 гг. соответственно заканчиваются продленные сроки эксплуатации энергоблоков №1 и №2, в 2018 г. станция планирует получить лицензию на эксплуатацию блока №1 в продленный срок. 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 г. Кириши Ленинградской области, на реке Волхов, в 150 км на юго-восток от г. Санкт-Петербург, и является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада.

На конец 2017 г. 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 2017 г. от Киришской ГРЭС отпущено 2 747,4 тыс. Гкал тепловой энергии и 3 511,4 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 2017 г. выработка электроэнергии составила 5 725,8 млн кВт·ч, тепловой энергии – 1 219,4 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 г. Вторая очередь строительства тепловой мощностью 215 Гкал/ч, электрической мощностью 300 МВт введена в эксплуатацию 4 октября 2016 г. В 2017 г. выработка электроэнергии составила 2 382,1 млн кВт·ч, тепловой энергии – 790,5 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»	11 708	9 996	18 828,5	46%
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	9 079	9 494	18 309,3	44%
ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 292	1 661	2 907,4	7%
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация»	700	282	1 219,4	3%

* ТСО с теплоотпуском более 1 000 тыс. Гкал (указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2017 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 Лодейнополюском районах.

В Лодейнополюском 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 «Новодевяткинское 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	435	1 435	100

* Указаны данные, учтенные при формировании тарифов на тепловую энергию на 2017 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".

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

Структура рынка тепловой энергии г. Петрозаводск

Наименование ТСО	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
Филиал «Карельский» ПАО «ТГК-1»	1 286	641	1 866 (с ГВС 047)	100%

* согласно схеме теплоснабжения, г. Петрозаводска на 2018-2032 гг. и фактическому полезному отпуску в 2017 г. (без перерасчетов прошлых лет)

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 относится:

- 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 о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, 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 Общества, принимающих участие в голосовании;

17. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем 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 о согласии на совершение или о последующем 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 о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение о согласии на совершение или о последующем 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.

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;
 - обеспечивает своевременное представление годового отчета, отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределения прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года Совету директоров с целью рассмотрения их Советом директоров Общества не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества;
 - 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

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ
За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

19 июня 2017 года Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» (Протокол № 2 от 20.06.2017) был утвержден Устав Общества в новой редакции. Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров были утверждены «Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1» в новой редакции, «Положение о Совете директоров ПАО «ТГК-1» в новой редакции, «Положение о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» в новой редакции.

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		
2013	н/вр	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	член Правления, начальник Департамента
2013	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2013	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время - ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Газпром газораспределение» (в настоящее время - АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета, председатель Совета
2013	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть» (по 2015 - ОАО «Газпром нефть»)	член Совета директоров
2013	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления, председатель Правления
2013	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	член Правления
2013	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «НОВАТЭК» (в настоящее время – ПАО «НОВАТЭК»)	член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров

2013	н/вр	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Интер РАО» (в настоящее время – ПАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2013	н/вр	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Банк ГПБ (АО) (по 2014 - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2013	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	АО «АБ «РОССИЯ» (по 2016 - ОАО «АБ «РОССИЯ»)	член Совета директоров
2013	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	н/вр	Банк «ВБРР» (АО) (по 2015 - ОАО «ВБРР»)	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО «МОЭК» (в настоящее время – ПАО «МОЭК»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	член Совета, председатель Совета
2017	н/вр	ООО «РусГазАльянс»	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: **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		

2013	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2013	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 - ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2013	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	АО «Тюменская энергосбытовая компания» (по 2016 - ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2013	2013	ЗАО «Кауно электрине»	председатель Правления
2013	2013	ЗАО «Fortis Energy»	председатель Правления
2013	2013	ПАО «Россети» (по 2015 – ОАО «Россети», по 2013 - ОАО «Холдинг МРСК»)	член Совета директоров
2013	2013	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	член Правления
2013	н/в	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «Интер РАО» (по 2015 - ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «ФСК ЕЭС» (по 2015 - ОАО «ФСК ЕЭС»)	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «МОЭК» (по 2015 - ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2014	2015	АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 - ЗАО «МРЭС»)	председатель Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2015	н/в	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2016	н/вр	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	Член Совета
2017	н/в	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор

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		
2013	2013	ООО «ПЭК»	генеральный директор
2013	н/в	ПАО «Фортум» (по 2017 - ОАО «Фортум»)	вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер
2013	н/в	АО «УТСК» (по 2015 - ОАО «УТСК»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности- главный инженер, член Совета директоров
2013	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2013	2014	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»)	член Совета директоров
2014	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	н/в	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 - ОАО «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**

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		
2013	2014	ОАО «Силовые машины» (в настоящее время - ПАО «Силовые машины»)	член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	генеральный директор, председатель Правления
2015	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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		
2013	н/в	ПАО «Фортум» (по 2017 - ОАО «Фортум»)	вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга
2013	2017	АО «Читаэнергосбыт»	член Совета директоров
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2017	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «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**

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: **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		
2013	2014	Корпорация Fortum	Вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний
2013	н/в	ПАО "Фортум"	Член Совета директоров
2013	2013	ПАО "Курганская генерирующая компания"	Член Совета директоров
2013	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.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/в	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела, Начальник отдела, Заместитель начальника Управления
2013	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО "МТЭР"	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО "МРЭС"	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО "ППТК"	Член Совета директоров
2013	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	2016	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Член Совета директоров
2015	2016	ООО "Ситуационный центр ГЭХ"	Член Совета директоров
2015	н/в	АО "Газпром энергосервис"	Член Совета директоров
2015	н/в	Serbskaya Generaciya LLC Novi Sad	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "ТЭР-Москва"	Член Совета директоров
2016	2016	ООО "ТГК-Сервис"	Член Совета директоров
2016	н/в	АО "МОЭК-Проект"	Член Совета директоров
2016	2016	ООО "АНТ-Сервис"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТЭР-Сервис"	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

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 (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: **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		
2013	н/в	ПАО «Фортум» (по 2017 - ОАО «Фортум»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	АО «УТСК» (по 2015 - ОАО «УТСК»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	Корпорация Fortum (Fortum Oyj)	член Правления, исполнительный вице-президент
2013	2017	ООО «Фортум Энергия»	генеральный директор
2013	н/в	НП «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2013	н/в	Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Союза, член Правления
2013	н/в	РСПП	член Союза, член Правления
2013	2014	ООО «ТТЭЦ»	генеральный директор
2014	н/в	РСПП	председатель комиссии по ЖКХ, председатель Координационного совета отделений РСПП в Уральском Федеральном округе
2017	н/в	ООО «УК «Ветроэнергетика»	генеральный директор, член Совета директоров
2017	н/в	ООО «ФНГ»	генеральный директор
2017	н/в	АО «УСТЭК»	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 бизнес-стратегии и инвестициям	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаталов Игорь Игоревич**

Год рождения: **1963**

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		
2013	2015	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника Департамента
2013	н/в	Фонд «Газпромипотека»	Член Попечительского совета
2013	н/в	ПАО "ВНИПИгаздобыча"	Член Совета директоров
2013	н/в	АО "Газпром газораспределение"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "Белгазпромбанк"	Член Совета директоров
2013	н/в	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	Член Наблюдательного совета
2014	н/в	ЗАО «Газпром Армения»	Член Совета директоров
2014	н/в	ЗАО "Северный научно-исследовательский институт гидротехники и мелиорации"	Член Совета директоров
2015	н/в	АО "Гипроспецгаз"	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Департамента
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	Gazprom Holding Cooperatie U.A.	Член Наблюдательного совета
2016	н/в	ЗАО «Горизонт-Холдинг»	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		
2013	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	первый заместитель генерального директора
2013	н/в	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Россети»	член Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Межрегион-Энергострой»	председатель Совета директоров
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	член Совета директоров
2013	2014	ООО «Теплоэнергоремонт»	председатель Совета директоров
2013	2014	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2014	н/в	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2014	н/в	АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»)	член Совета директоров
2015	н/в	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2015	н/в	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)	член Совета директоров
2016	н/в	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2017	н/в	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2017	н/в	ООО «Амурская ТЭС»	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	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хорев Андрей Викторович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

Киевское высшее военно-морское училище, 1993 г.

Российско-Американский университет, 1996 г.

Кандидат экономических наук, 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		
2013	н/в	ЗАО "Монолит КапиталСтрой"	Председатель Совета директоров
2014	2016	АО "Евразийский"	Член Совета директоров
2017	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	Да
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 в соответствии с пунктом 20.1 статьи 20 Устава ПАО "ТГК-1" относятся следующие вопросы:

- 1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;***
- 2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;***
- 3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;***
- 4. 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, освобождение от занимаемой должности или досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества или Секретаря Совета директоров, 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;

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. Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности) руководителя подразделения внутреннего аудита Общества, 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 о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

48. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

49. Принятие решений о согласии на совершение сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу;

50. Принятие решений о согласии на совершение 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 получения решения о согласии на совершение 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 о согласии на совершение 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 о согласии на совершение 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 получение решения о согласии на совершение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

54. Принятие решений о согласии на совершение 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 принятие решения о согласии на совершение 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 о согласии на совершение 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. Получение согласия на совершение вышеуказанных сделок необходимо 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 о согласии на совершение 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 согласии на совершение Обществом указанных сделок (до их совершения) 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) о согласии на совершение или о последующем 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 согласии на совершение 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, а также о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда указанный порядок взаимодействия не утвержден;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) о выплате 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, касающихся 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. Принятие решений о согласии на совершение сделок (до их совершения), 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, офферт) на приобретение акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, 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, офферт) на приобретение акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке;
85. Утверждение кодекса корпоративной этики, кодекса корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в том числе контроль соблюдения в Обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления, реализации мер противодействия коррупции и мошенничеству, урегулирования конфликтов интересов и корпоративных конфликтов;
86. Утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля, принятие решения о проведении периодической оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, получение информации о наиболее существенных рисках и, при необходимости, предоставление рекомендаций по управлению указанными рисками и по совершенствованию мероприятий по управлению рисками; утверждение допустимого уровня риска Общества; а также иные полномочия, предусмотренные утвержденной Советом директоров Общества Политикой внутреннего аудита;
87. Утверждение заключения о крупной сделке в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
88. Утверждение отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;
89. Предварительное одобрение договора, на основании которого акционером вносится безвозмездный вклад в имущество Общества, не увеличивающий уставный капитал Общества и не изменяющий номинальную стоимость акций Общества;
90. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительных органов Общества.

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		

2013	2014	ОАО «Силовые машины» (в настоящее время - ПАО «Силовые машины»)	член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	генеральный директор, председатель Правления
2015	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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		
2013	2014	ОАО «Силовые машины» (в настоящее время - ПАО «Силовые машины»)	член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	генеральный директор, председатель Правления
2015	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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: **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
2017	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 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, %: **0.000014**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000014**

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: **Карцев Игорь Владимирович**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее.

Воронежский политехнический институт, 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		
2005	2017	ПАО "ТГК-1"	Главный инженер филиала «Карельский»
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - директор филиала "Карельский"

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: **Курбатов Игорь Васильевич**

Год рождения: **1967**

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		
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 (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: **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
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 (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: **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	2017	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, 1980 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/в	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		
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" относятся следующие вопросы:

- 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 кварталный 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 согласии на совершение Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), до их совершения, 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, согласие на совершение которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;

8. Принимает решения о согласии на совершение Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), до их совершения, 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. Получение согласия на совершение вышеуказанных сделок необходимо 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	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	32 834.59	0
Зарботная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	32 834.59	0

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	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	0
Заработная плата	77 886.89	19 397.67
Премии	37 522.66	1 100
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	115 409.55	20 497.67

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	2017	2018, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Коллегиальный исполнительный орган	0	0

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:

- 1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;*
- 4) проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- 6) проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества;*
- 8) подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчете о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.*

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Общее собрание акционеров Общества 19 июня 2017 года утвердило новую редакцию Положения о Ревизионной комиссии Общества. Вновь избранный 19 июня 2017 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

Шаталов Игорь Игоревич	Нет
Шацкий Павел Олегович	Нет
Хорев Андрей Викторович	Да

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 реализовывается 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, являющемуся 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:

- Аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних обществ, выявление внутрен-них резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной дея-тельности;
- Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разра-ботке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управле-нию Обществом;
- Взаимодействие с внешним аудитором Общества, а также с лицами, оказывающи-ми услуги по консультированию по вопросам, относящимся к деятельности внут-реннего аудита;
- Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;
- Осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных СВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
- Взаимодействие с ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества и его дочерних обществ;
- Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества;
- Оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, систе-мы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;
- 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;
- Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работни-ками положений

законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества.

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

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий 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: **Кориняков Денис Анатольевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

Высшее.

Казанский государственный университет, 2005 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	ООО "Газпром энергохолдинг"	Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений
2016	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Начальник отдела финансовых вложений и работы с инвесторами Управления по корпоративной работе

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: **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		
2013	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	2016	ООО «Газпром комплектация»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «ДРАГА» (по 2016 - ЗАО «СР-ДРАГА»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Газпром промгаз»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «Газпром нефть» (по 2015 - ОАО «Газпром нефть»)	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 - ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	АО «Регионгазхолдинг»	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член Ревизионной комиссии
2015	2016	ООО «Газпром экспорт»	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО «Газпром георесурс»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «Газпром оргэнергогаз»	член Ревизионной комиссии
2018	н/в	ЗАО «Пургаз»	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		
2013	2013	ООО «Газпром энергохолдинг»	начальник управления внутреннего аудита
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 - ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2013	2015	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	член Ревизионной комиссии, секретарь 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, секретарь Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «ОГК-Инвестпроект»	ревизор
2014	2018	ПАО «МТЭР» (по 2014 - ОАО «МТЭР»)	председатель Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО «ППТК»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	ревизор
2015	2017	ООО «ТЭР-Москва»	член Ревизионной комиссии
2015	2017	ООО «МТЭР ЦТС»	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ЗАО «ЦРМЗ»	ревизор
2015	н/в	АО «Газпром энергосервис»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «МОЭК-Проект»	ревизор
2016	2017	ООО «Производственно-ремонтное общество ГРЭС»	член Ревизионной комиссии
2016	2017	ООО «ТЭР-Новомичуринск»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ООО «ТЭР-Сервис»	член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	Ревизор
2017	н/в	ООО «ТЭР»	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: **Салехов Марат Хасанович**

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		
2013	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента – начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	н/в	ООО «Газпром комплектация»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «Газпром межрегионгаз»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ЗАО «Ямалгазинвест»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ОАО «Востокгазпром»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Газпром космические системы»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Гипрогазцентр»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Регионгазхолдинг»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «Газпром нефтехим Салават»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «ВНИПИГаздобыча» (по 2015 – ОАО «ВНИПИГаздобыча»)	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Газпром электрогаз»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ОАО «Газэнергосервис»	член Ревизионной комиссии
2013	2016	Газпром Германия ГмбХ	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «Ачимгаз»	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	ПАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ООО «Газпром проектирование»	член Ревизионной комиссии

2016	н/в	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	ОАО «Севернефтегазпром»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «ДРАГА» (по 2016 – ЗАО «СР-ДРАГа»)	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии, председатель 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: **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		
2013	2014	ООО «Газпром энергохолдинг»	главный специалист
2013	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	член Совета директоров
2013	н/в	ЗАО «ТеконГруп»	ревизор
2013	2015	ПАО «МТЭР» (по 2014 - ОАО «МТЭР»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «МРЭС» (ООО «Межрегионэнергострой»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)	член Ревизионной комиссии
2014	2017	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «ХТК»)	член Совета директоров
2014	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	заместитель начальника управления казначейства
2014	н/в	АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722284869)	ревизор
2014	н/в	ООО «ИТЦ»	ревизор
2014	н/в	ООО «АНТ-Сервис»	ревизор

2014	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО «НСПГУ»	ревизор
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ООО «ТСК Метрология»	ревизор
2016	н/в	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	ревизор
2018	н/в	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «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 (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

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		
2013	2014	ОАО «ТГК-1» (в настоящее время – ПАО «ТГК-1»)	Внутренний аудитор Общества – руководитель Службы внутреннего аудита
2014	2017	ООО «Газпром Персонал»	Начальник Службы внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Проекта Внутренний аудит
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 059.9	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	1 059.9	0

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	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0	0
Заработная плата	4 226.85	1 292.83
Премии	780.82	194.66
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	5 007.67	1 487.49

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

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2017	2018, 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	2017	2018, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 345.1	6 362.2
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 595 288.6	1 136 070.2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	65 405.9	2 531.5

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: **290 017**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

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): **312 061**

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): **13.11.2017**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **312 061**

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

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

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

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

1.

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%**

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:

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, Keilalahdentie 2-4

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, Keilalahdentie 2-4 cmp. CD

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, являющемся 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%**

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, Keilalahdentie, 2-4

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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: **615 455 590 960**

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: **0.0000000863**

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**

Муниципальная собственность

Наименование: **Муниципальное образовательное учреждение смешанного типа детский дом**

Место нахождения: **Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова 32**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0000000182**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний 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: **13.11.2017**

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, Keilalahdentie, 2-4**

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 имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	10	1 207 945
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	10	1 207 945

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Общий объем в денежном выражении был определен по 7 сделкам на сумму 1 207 945 367 (Один миллиард двести семь тысяч миллионов девятьсот сорок пять тысяч триста шестьдесят семь) рублей 3 копейки. По 3 сделкам цена не изменяется в соответствии с условиями дополнительных соглашений.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	13 082 304
в том числе просроченная	3 332 341
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	3 877 360
в том числе просроченная	237 160
Общий размер дебиторской задолженности	16 959 666
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	3 569 501

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

Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом.

Размер просроченной задолженности указан за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам в сумме:

на 31.12.2017: 4 634 292 тыс. руб.

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	15 030 315
в том числе просроченная	4 529 614
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	3 678 007
в том числе просроченная	117 393
Общий размер дебиторской задолженности	18 708 323
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	4 647 007

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

Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом. Размер просроченной задолженности указан за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам в сумме на 31.03.2018: 4 173 745 тыс. руб.

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2017

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

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

- Бухгалтерский баланс на 31.12.2017;
- Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2017 г.;
- Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2017 г.;
- Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2017 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 31.03.2018;
- Отчет о финансовых результатах за январь-март 2018 г.;

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

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

Отчетный период

Год: **2017***Информация приводится в приложении №3 к настоящему ежеквартальному отчету***7.4. Сведения об учетной политике эмитента***Информация приводится в приложении №4 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	2017	2018, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	424 511.82	466 345.08
Доля таких доходов в выручке от продаж %	3.29	3.21

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

Дополнительная информация:

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, Либерти стрит, 225 (225 Liberty Street, New York, NY 10286, United States)**

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 C (Regulation S), так и по Правилу 144A (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 Евроклир (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством 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.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте

Общества в сети Интернет www.tgc1.ru.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

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":

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)

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)

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 "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%**

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

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

Место нахождения

184250 Россия, Мурманская область, г. Кировск, Хибинская 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%**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТГК-Сервис"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТГК-Сервис"**

Место нахождения

196140 Россия, г. Санкт-Петербург, п. Шушары, Петербургское шоссе 66 корп. 2 лит. А

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:
www.standardandpoors.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Долгосрочный рейтинг по международной шкале "BB+", прогноз "позитивный", Краткосрочный рейтинг по международной шкале "B", прогноз "позитивный".*

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	Долгосрочный рейтинг по международной шкале "BB+", прогноз "стабильный"
26.09.2016	Краткосрочный рейтинг по международной шкале "B", прогноз "стабильный"
21.09.2017	"BB+" (прогноз: "позитивный"). Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО "ТГК-1" изменен со "стабильного" на "позитивный"
21.09.2017	"B" (прогноз: "позитивный"). Прогноз по краткосрочному кредитному рейтингу ПАО "ТГК-1" изменен со "стабильного" на "позитивный"
27.02.2018	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне "BB+", прогноз "позитивный"
27.02.2018	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне "B", прогноз "позитивный"

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:
www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Долгосрочный 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	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте «ВВ+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте «ВВ+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «В»
05.10.2016	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте «В»
05.10.2016	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «ВВ+»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «ВВ+», прогноз «Стабильный»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «ВВ+», прогноз «Стабильный»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «В»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «В»
29.09.2017	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «ВВ+».

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *АКРА (АО)*

Место нахождения: *115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 75*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.acra-ratings.ru/criteria

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *AA(RU)*

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
18.01.2018	Кредитный рейтинг по национальной шкале AA(RU), прогноз "стабильный"

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *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;
 - на основании договора с Обществом в целях финансирования и поддержания деятельности Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций;
 - 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

Депозитарии

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 - 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 категории (типа), руб.	462 997 058,49
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.	860 858 689,94
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,09
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.	927 976 348,20
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,08
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 - 2016г., 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 ПАО "ТГК-1", 19 июня 2017 г. (Протокол № 2 от 20 июня 2017 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000345336
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 331 042 847,43
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2017 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2017 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, %	36,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 318 025 143,39
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,02
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 завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **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
12-13 купоны	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	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	212 420 000
2018 год	68 820 000

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
2017 год	212 420 000

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:

14 декабря 2017 года Общество сообщило об установлении величины 13 купона серии 03 на уровне 6,9% 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
12-13 купон	6,9

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, подлежащих 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
11-12 купоны	34,41
13 купон	19,95

Размер доходов, подлежащих 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
2018 год	108 720 000

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	212 420 000
2018 год	68 820 000

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:

14 февраля 2018 года Общество сообщило об установлении величины 13 купона займа серии 04 на уровне 4% 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
11-12 купоны	6,9
13 купон	4

Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

8.8. Иные сведения

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

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о бухгалтерской (финансовой) отчетности
публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая
компания № 1» по итогам деятельности
за 2017 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ТГК-1»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОГРН 1057810153400, дом 6, Литера Б, улица Броневая, город Санкт-Петербург, 191188), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «ТГК-1» по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством. По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Прочая информация

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию.

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

28 февраля 2018 года

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017 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):

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды	0710001
31 / 12 / 2017	
76201586	
7841312071	
35.11.1	
12247/34	
384	

198188. Санкт-Петербург, ул. Броневая д.6, лит. Б.

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п. 8 Раздела II Пояснений	Нематериальные активы	1110	107 597	12 179	16 128
	Результаты исследований и разработок	1120	6 833	8 833	-
п. 4 Раздела II Пояснений, п. 2 Раздела III Пояснений	Основные средства	1150	76 469 486	79 697 289	82 500 898
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 4 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения	1170	19 030 809	16 990 937	15 711 685
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	80 919	83 930	45 783
п. 9 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы	1190	1 447 536	1 014 752	230 216
	Итого по разделу I	1100	97 143 180	97 807 920	98 504 710
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
п. 7 Раздела II Пояснений, п. 5 Раздела III Пояснений	Запасы	1210	2 829 490	2 431 608	2 428 392
п. 7 Раздела III Пояснений	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	133 681	173 314	127 932
п. 10 Раздела II Пояснений, п. 8 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность	1230	16 959 666	18 054 446	15 546 978
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 9 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	79 494	471 229	1 112 773
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	6 815 910	3 337 023	1 627 896
п. 9 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие оборотные активы	1260	1 418 965	981 048	417 576
	Итого по разделу II	1200	28 237 206	25 448 668	21 261 547
	БАЛАНС	1600	125 380 386	123 256 588	119 766 257

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 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	9 620 653	9 672 881	9 674 392
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
п. 12 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Резервный капитал	1360	1 408 944	1 227 129	1 093 326
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	19 756 245	13 955 859	11 388 475
	Итого по разделу III	1300	92 614 856	86 684 883	83 985 207
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 12 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1410	13 253 350	14 624 529	14 563 500
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 510 561	4 236 358	4 240 925
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
п. 18 Раздела III Пояснений	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	25 008	32 703	40 398
	Итого по разделу IV	1400	16 788 919	18 893 590	18 844 823
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 12 Раздела III Пояснений	Заемные средства	1510	7 110 530	8 612 646	11 353 573
п. 18 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	8 496 313	8 859 637	5 389 187
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 21 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	369 768	205 832	193 467
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	15 976 611	17 678 115	16 936 227
	БАЛАНС	1700	125 380 386	123 256 588	119 766 257

Руководитель

(подпись)



Главный бухгалтер

(подпись)

Handwritten signature of R. V. Staniшевская

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2018 г.

Отчет о финансовых результатах
за 2017 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

0710002

31 / 12 / 2017

76201586

7841312071

35.11.1

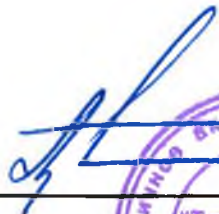
12247/34

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	Выручка	2110	82 851 156	74 511 514
п. 17 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	Себестоимость продаж	2120	(72 092 584)	(65 058 001)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	10 758 572	9 453 513
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	10 758 572	9 453 513
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	297 226	353 935
	Проценты к уплате	2330	(1 461 257)	(1 996 544)
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 16 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	4 344 781	1 795 695
п. 16 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(5 140 900)	(5 152 148)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	8 798 422	4 454 451
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(2 259 917)	(860 831)
	текущий налог на прибыль	2410	(2 261 185)	(1 047 203)
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 268	186 372
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(26 756)	238 011
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	725 797	4 567
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 011)	38 147
	Прочее	2460	(275)	(39)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	7 261 016	3 636 295

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
	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	7 261 016	3 636 295
п. 17 Раздела III Пояснений	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00188	0,00094
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

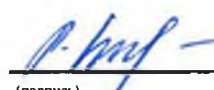



Барвинок А.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2018 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2017 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	КОДЫ
Дата (число, месяц, год)	0710003
по ОКПО	31 / 12 / 2017
ИНН	76 201 586
по ОКВЭД	7841 312 071
по ОКОПФ/ОКФС	35.11.1
по ОКЕИ	12247/34
	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы государст- венной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	38 543 414	-	32 959 992	1 093 326	11 388 475	-	83 985 207
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	3 636 295	-	3 636 295
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3 636 295	X	3 636 295
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	-	-	-	-	(936 619)	-	(936 619)
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	(936 619)	X	(936 619)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкуплен- ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде- ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы государст- венной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(1 511)	X	1 511	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	133 803	(133 803)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	38 543 414	-	32 958 481	1 227 129	13 955 859	-	86 684 883
За 2017 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	7 261 016	-	7 261 016
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	7 261 016	X	7 261 016
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	-	-	-	-	(1 331 043)	-	(1 331 043)
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	(1 331 043)	X	(1 331 043)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(52 228)	X	52 228	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	181 815	(181 815)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	38 543 414	-	32 906 253	1 408 944	19 756 245	-	92 614 856

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 год		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	83 985 207	3 636 295	(936 619)	86 684 883
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	83 985 207	3 636 295	(936 619)	86 684 883
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	11 388 475	3 636 295	(1 068 911)	13 955 859
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	11 388 475	3 636 295	(1 068 911)	13 955 859
добавочный капитал до корректировок	3402	32 959 992	-	(1 511)	32 958 481
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	32 959 992	-	(1 511)	32 958 481
резервный капитал до корректировок	3403	1 093 326	-	133 803	1 227 129
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	1 093 326	-	133 803	1 227 129

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3 600	92 614 856	86 684 883	83 985 207

Руководитель

(подпись)



Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2018 г.

Отчет о движении денежных средств

за 2017 год

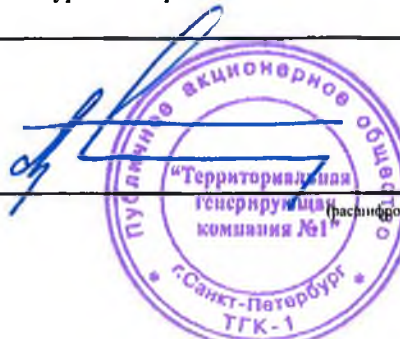
		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число.месяц.год)	31 / 12 / 2017
Организация	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности	по ОКВЭД	35.11.1
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	82 911 782	74 980 404
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	80 829 351	71 254 872
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	193 548	164 436
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 888 883	3 561 096
Платежи - всего, в том числе	4120	(67 552 577)	(61 451 085)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(57 716 862)	(48 431 394)
в связи с оплатой труда работников	4122	(3 271 583)	(3 180 133)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 514 085)	(1 939 532)
налога на прибыль организаций	4124	(973 435)	(1 035 922)
прочие платежи, в том числе:	4129	(4 076 612)	(6 864 104)
отчисления в гос. внебюджетные фонды	4130	(1 251 816)	(1 160 556)
прочие налоги, в том числе:	4131	(1 558 401)	(1 336 402)
налог на доходы физических лиц	4132	(608 488)	(581 798)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	15 359 205	13 529 319

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	573 796	1 907 083
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	126 073	144 246
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	296 348	972 525
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	151 375	790 312
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(8 397 686)	(10 168 519)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 028 612)	(6 952 420)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(1 590 981)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(152 633)	(399 647)
прочие платежи	4229	(1 216 441)	(1 225 471)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(7 823 890)	(8 261 436)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	23 191 006	32 686 006
получение кредитов и займов	4311	23 191 006	32 686 006
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,	4320	(27 379 202)	(36 071 986)
в том числе			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 331 043)	(936 619)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(26 048 159)	(35 135 367)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(4 188 196)	(3 385 980)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	3 347 119	1 881 903
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 337 023	1 627 896
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	6 815 910	3 337 023
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	131 768	(172 776)

Руководитель



Барвинок А.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

"28" февраля 2018 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ПАО «ТГК-1» за 2017 год

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	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017 г.	39 497	(27 318)	103 385	-	-	(7 967)	-	-	-	142 882	(35 285)
	5110	за 2016 г.	39 497	(23 369)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(27 318)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты	5101	за 2017 г.	-	-	7 000	-	-	-	-	-	-	7 000	-
	5111	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5104	за 2017 г.	39 497	(27 318)	96 385	-	-	(7 967)	-	-	-	135 882	(35 285)
	5114	за 2016 г.	39 497	(23 369)	-	-	-	(3 949)	-	-	-	39 497	(27 318)

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальна я стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальн ая стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальна я стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2017 г.	10 000	(1 167)	-	-	-	(2 000)	10 000	(3 167)
	5150	за 2016 г.	-	-	10 000	-	-	(1 167)	10 000	(1 167)

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			первоначаль- ная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		первоначаль- ная стоимость	накопленная амортизация
						первоначаль- ная стоимость	накопленная амортизация		первоначаль- ная стоимость	накопленная амортизация	первоначаль- ная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017г.	120 582 748	(47 153 743)	6 239 926	(865 484)	581 485	(8 695 593)	-	-	-	-	125 957 190	(55 267 851)
	5210	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:														
Здания	5201	за 2017г.	18 768 917	(3 065 707)	706 726	(18 261)	5 169	(473 395)	-	-	-	-	19 457 382	(3 533 933)
	5211	за 2016г.	17 591 857	(3 077 042)	1 718 455	(541 395)	451 447	(440 112)	-	-	-	-	18 768 917	(3 065 707)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2017г.	24 304 678	(7 304 443)	1 469 374	(83 710)	51 496	(1 360 769)	-	-	-	-	25 690 342	(8 613 716)
	5212	за 2016г.	21 728 466	(6 472 612)	3 417 117	(840 905)	322 802	(1 154 633)	-	-	-	-	24 304 678	(7 304 443)
Машины и оборудование	5203	за 2017г.	76 646 457	(36 226 477)	3 949 704	(737 167)	510 348	(6 804 678)	-	-	-	-	79 858 994	(42 520 807)
	5213	за 2016г.	71 180 953	(29 997 280)	5 615 707	(150 203)	96 422	(6 325 619)	-	-	-	-	76 646 457	(36 226 477)
Транспортные средства	5204	за 2017г.	348 870	(246 006)	41 312	(13 715)	12 932	(30 082)	-	-	-	-	376 467	(263 156)
	5214	за 2016г.	317 417	(225 141)	44 126	(12 673)	9 585	(30 450)	-	-	-	-	348 870	(246 006)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2017г.	205 981	(174 459)	20 876	(422)	422	(11 722)	-	-	-	-	226 435	(185 759)
	5215	за 2016г.	199 958	(158 768)	45 626	(39 603)	4 437	(20 128)	-	-	-	-	205 981	(174 459)
Многолетние насаждения	5206	за 2017г.	28 612	(76)	22 386			(8)					50 998	(84)
	5216	за 2016г.	15 561	(69)	13 051			(7)					28 612	(76)
Земельные участки	5207	за 2017г.	66 768			(11 069)							55 699	-
	5217	за 2016г.	72 105			(5 337)							66 768	-
Другие виды основных средств	5208	за 2017г.	212 465	(136 575)	29 548	(1 140)	1 118	(14 939)			-	-	240 873	(150 396)
	5218	за 2016г.	212 044	(120 115)	473	(52)	39	(16 499)			-	-	212 465	(136 575)

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 2017 г.	6 268 284	9 139 923	(473 106)	(6 239 926)	(2 915 028)	5 780 147
	5250	за 2016 г.	11 233 564	8 190 289	(161 918)	(10 852 738)	(2 140 913)	6 268 284
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2017 г.	6 126 397	6 115 722	(457 696)	(6 239 926)	(145 066)	5 399 431
	5251	за 2016 г.	10 973 162	6 240 526	(134 174)	(10 852 738)	(100 379)	6 126 397
оборудование к установке	5242	за 2017 г.	141 887	3 024 201	(15 410)		(2 769 962)	380 716
	5252	за 2016 г.	260 402	1 949 763	(27 744)		(2 040 534)	141 887

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

Наименование показателя	Код строки	за 2017 г.	за 2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	3 805 572	2 205 602
в том числе:			
машин и оборудование	5263	2 739 864	1 213 343
здания и дороги	5264	517 960	177 259
прочие ОС	5265	547 748	815 000
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(502)	(381)
в том числе:			
машин и оборудование	5273	(410)	(344)
здания и дороги	5274	-	-
прочие ОС	5275	(92)	(37)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	560 030	605 824	1 375 962
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	15 523 602	16 471 671	4 947 575

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2017г.	17 023 232	(32 295)	2 039 872	-	-	-	-	19 063 104	(32 295)
	5311	за 2016г.	15 743 980	(32 295)	1 408 103	(128 851)	23 551	-	(23 551)	17 023 232	(32 295)
инвестиции, в том числе:	5302	за 2017г.	15 704 237	-	2 035 502	-	-	-	-	17 739 739	-
	5312	за 2016г.	14 145 303	-	1 594 485	(35 551)	23 551	-	(23 551)	15 704 237	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2017г.	15 253 337	-	2 035 502	-	-	-	-	17 288 839	-
	53121	за 2016г.	13 694 403	-	1 594 485	(35 551)	23 551	-	(23 551)	15 253 337	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2017г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-
	53122	за 2016г.	450 900	-	-	-	-	-	-	450 900	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2017г.	1 318 995	(32 295)	4 370	-	-	-	-	1 323 365	(32 295)
	5313	за 2016г.	1 598 677	(32 295)	(186 382)	(93 300)	-	-	-	1 318 995	(32 295)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес	53031	за 2017г.	1 286 700	-	4 370	-	-	-	-	1 291 070	-
	53131	за 2016г.	1 566 382	-	(186 382)	(93 300)	-	-	-	1 286 700	-
векселя третьих лиц	53032	за 2017г.	32 295	(32 295)	-	-	-	-	-	32 295	(32 295)
	53132	за 2016г.	32 295	(32 295)	-	-	-	-	-	32 295	(32 295)
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2017г.	833 373	(362 144)	201 338	(300 717)	7 075	-	(299 431)	733 994	(654 500)
	5315	за 2016г.	1 112 773	-	204 601	(484 001)	-	-	(362 144)	833 373	(362 144)
в том числе:											
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес	5306	за 2017г.	241 535	(30 073)	10 144	(211 883)	421	-	-	39 796	(29 652)
	5316	за 2016г.	463 583	-	190 753	(412 801)	-	-	(30 073)	241 535	(30 073)
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2017г.	591 838	(332 071)	191 194	(88 834)	6 654	-	(299 431)	694 198	(624 848)
	5317	за 2016г.	649 190	-	13 848	(71 200)	-	-	(332 071)	591 838	(332 071)
векселя третьих лиц	53071	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53072	за 2017г.	591 838	(332 071)	191 194	(88 834)	6 654	-	(299 431)	694 198	(624 848)
	53172	за 2016г.	649 190	-	13 848	(71 200)	-	-	(332 071)	591 838	(332 071)
Финансовых вложений - всего	5300	за 2017г.	17 856 605	(394 439)	2 241 210	(300 717)	7 075	-	(299 431)	19 797 098	(686 795)
	5310	за 2016г.	16 856 753	(32 295)	1 612 704	(612 852)	23 551	-	(385 695)	17 856 605	(394 439)

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)	себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2017 г.	2 503 285	(71 677)	2 431 608	72 745 681	(72 419 476)	71 677	-	-	2 829 490	-	2 829 490
	5420	за 2016 г.	2 428 392	-	2 428 392	65 365 869	(65 290 976)	-	(71 677)	-	2 503 285	(71 677)	2 431 608
в том числе													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017 г.	2 463 907	(71 677)	2 392 230	30 168 467	(310 658)	71 677	-	(29 531 464)	2 790 252	-	2 790 252
	5421	за 2016 г.	2 422 601	-	2 422 601	28 143 759	(231 580)	-	(71 677)	(27 870 873)	2 463 907	(71 677)	2 392 230
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2017 г.	39 378	-	39 378	42 561 120	(72 092 724)	-	-	29 531 464	39 238	-	39 238
	5424	за 2016 г.	5 791	-	5 791	37 222 110	(65 059 396)	-	-	27 870 873	39 378	-	39 378
товары отгруженные	5405	за 2017 г.	-	-	-	16 094	(16 094)	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода		
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			погашение	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		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 2017 г.	1 479 782	-	18 335	-	(892 519)	(45 881)	-	-	-	751 368	-	2 203 604	(892 519)
	5521	за 2016 г.	1 489 204	-	15 495	-	-	(8 346)	-	-	-	(16 571)	-	1 479 782	-
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2017 г.	440 341	-	18 335	-	(892 519)	(8 956)	-	-	-	850 937	-	1 300 657	(892 519)
	5522	за 2016 г.	492 034	-	13 717	-	-	(8 346)	-	-	-	(57 064)	-	440 341	-
авансы выданные	5503	за 2017 г.	960 295	-	-	-	-	(36 925)	-	-	-	(21 066)	-	902 304	-
	5523	за 2016 г.	969 477	-	-	-	-	-	-	-	-	(9 182)	-	960 295	-
прочие дебиторы	5504	за 2017 г.	79 146	-	-	-	-	-	-	-	-	(78 503)	-	643	-
	5524	за 2016 г.	27 693	-	1 778	-	-	-	-	-	-	49 675	-	79 146	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017 г.	20 878 586	(4 303 922)	102 574 507	299 824	(612 283)	(102 658 811)	(9 668)	231 716	(50 197)	(751 368)	-	20 282 873	(4 634 292)
	5530	за 2016 г.	16 767 897	(2 710 123)	92 617 954	503 834	(1 868 787)	(88 837 083)	(18 723)	103 124	(171 864)	16 571	-	20 878 586	(4 303 922)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2017 г.	17 160 826	(4 283 109)	98 418 419	-	(612 283)	(97 383 498)	(6 389)	231 137	(45 672)	(850 937)	-	17 292 749	(4 618 583)
	5531	за 2016 г.	14 186 879	(2 689 116)	88 624 778	-	(1 854 738)	(85 535 569)	(13 772)	102 191	(158 554)	57 064	-	17 160 826	(4 283 109)
авансы выданные	5512	за 2017 г.	2 672 547	-	1 289 366	-	-	(2 563 095)	(23)	-	-	21 066	-	1 419 861	-
	5532	за 2016 г.	623 142	-	2 652 820	-	-	(612 597)	-	-	-	9 182	-	2 672 547	-
прочие дебиторы	5514	за 2017 г.	1 045 213	(20 813)	2 866 722	299 824	-	(2 712 218)	(3 256)	579	(4 525)	78 503	-	1 570 263	(15 709)
	5534	за 2016 г.	1 957 876	(21 007)	1 340 356	503 834	(14 049)	(2 688 917)	(4 951)	933	(13 310)	(49 675)	-	1 045 213	(20 813)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2017 г.	22 358 368	(4 303 922)	102 592 842	299 824	(1 504 802)	(102 704 692)	(9 668)	231 716	(50 197)	-	-	22 486 477	(5 526 811)
	5520	за 2016 г.	18 257 101	(2 710 123)	92 633 449	503 834	(1 868 787)	(88 845 429)	(18 723)	103 124	(171 864)	-	-	22 358 368	(4 303 922)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	8 281 728	3 647 436	9 367 720	5 063 798	8 073 807	5 363 684
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	7 950 924	3 332 341	9 288 829	5 005 720	8 002 055	5 312 939
авансы выданные	5542	77 935	77 935	1 488	1 488	-	-
прочие дебиторы	5543	252 869	237 160	77 403	56 590	71 752	50 745

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 2017 г.	32 703	-	-	-	-	(7 695)	25 008
	5571	за 2016 г.	40 398	-	-	-	-	(7 695)	32 703
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2017 г.	32 703	-	-	-	-	(7 695)	25 008
	5572	за 2016 г.	40 398	-	-	-	-	(7 695)	32 703
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017 г.	8 859 637	138 321 569	1 564 398	(140 248 505)	(8 481)	7 695	8 496 313
	5580	за 2016 г.	5 389 187	122 856 086	1 412 171	(120 796 725)	(8 777)	7 695	8 859 637
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2017 г.	5 047 217	76 785 229	-	(76 490 698)	-	7 695	5 349 443
	5581	за 2016 г.	3 764 017	66 628 751	-	(65 353 246)	-	7 695	5 047 217
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2017 г.	175 156	3 276 497	-	(3 271 583)	-	-	180 070
	5583	за 2016 г.	167 811	3 187 478	-	(3 180 133)	-	-	175 156
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2017 г.	95 526	1 329 040	31	(1 344 596)	-	-	80 001
	5584	за 2016 г.	85 872	1 263 585	11	(1 253 942)	-	-	95 526
задолженность перед бюджетом	5565	за 2017 г.	813 188	18 746 682	244	(17 681 874)	-	-	1 878 240
	5585	за 2016 г.	746 376	15 873 533	28	(15 806 749)	-	-	813 188
авансы полученные	5566	за 2017 г.	367 284	32 848 030	232 923	(33 131 837)	-	-	316 400
	5586	за 2016 г.	280 015	28 883 924	475 513	(29 272 168)	-	-	367 284
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2017 г.	-	-	1 331 043	(1 331 043)	-	-	-
	5587	за 2016 г.	-	-	936 619	(936 619)	-	-	-
прочие кредиторы	5568	за 2017 г.	2 361 266	5 336 091	157	(6 996 874)	(8 481)	-	692 159
	5588	за 2016 г.	345 096	7 018 815	-	(4 993 868)	(8 777)	-	2 361 266
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2017 г.	8 892 340	138 321 569	1 564 398	(140 248 505)	(8 481)	-	8 521 321
	5570	за 2016 г.	5 429 585	122 856 086	1 412 171	(120 796 725)	(8 777)	-	8 892 340

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
Материальные затраты	5610	52 510 795	48 751 095
Расходы на оплату труда	5620	4 278 832	4 076 678
Отчисления на социальные нужды	5630	1 213 689	1 149 606
Амортизация	5640	8 653 864	7 919 544
Прочие затраты	5650	5 435 404	3 161 078
Итого по элементам	5660	72 092 584	65 058 001
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	72 092 584	65 058 001

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	205 832	811 489	(647 553)	-	369 768
оценочные обязательства под условные факты хозяйственной деятельности	5706	-	189 966	(27 507)	-	162 459
обязательство по оплате отпусков	5708	205 832	621 523	(620 046)	-	207 309
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		205 832				369 768

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	693 132	888 132	-
в том числе:				
банковская гарантия	5801	693 132	693 132	-
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
банковская гарантия	5815	-	10 100	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2017 г.				за 2016 г.			
		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		40 245				13 663		

Руководитель

(подпись)

"28" февраля 2018 г.



Барвинок А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 год
ПАО «ТГК-1»**

I. Общие сведения	28
1. Общая информация	28
2. Территориально обособленные подразделения	28
3. Основные виды деятельности	29
4. Информация об исполнительных и контрольных органах	30
5. Информация о численности персонала	31
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	32
1. Основа составления	32
2. Активы и обязательства в иностранной валюте	32
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	32
4. Основные средства	33
5. Незавершенное строительство	34
6. Финансовые вложения	35
7. Материально-производственные запасы	35
8. Нематериальные активы	36
9. Расходы будущих периодов	36
10. Задолженность покупателей и заказчиков	36
11. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	36
12. Уставный, добавочный и резервный капитал	37
13. Кредиты и займы полученные	38
14. Оценочные обязательства и условные обязательства	38
15. Отложенные налоги	38
16. Признание доходов (выручки)	39
17. Признание расходов	39
18. Изменения в учетной политике Общества на 2017 год	40
19. Корректировка данных предшествующего отчетного периода	40
III. Раскрытие существенных показателей	41
1. Информация по сегментам	41
2. Основные средства	41
3. Незавершенное строительство	41
4. Долгосрочные финансовые вложения	41
5. Материалы и товары для перепродажи	44
6. Прочие внеоборотные и оборотные активы	44
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям	44
8. Дебиторская задолженность	45
9. Краткосрочные финансовые вложения	46
10. Денежные средства	47
11. Капитал и резервы	48
12. Кредиты и займы	49
13. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов	51
14. Налогообложение	52
15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 2110 и 2120 Отчета о финансовых результатах)	56
16. Прочие доходы и расходы	57
17. Прибыль на акцию	58
18. Кредиторская задолженность	59
19. Дочерние и зависимые общества	61
20. Информация о связанных сторонах	63
21. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	74
22. Управление финансовыми рисками	75
23. Страновые и региональные риски	81
24. События после отчетной даты	81

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 31.12.2017 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 2017 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 2017 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	Автозаводская 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	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
11	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
12	Каскад Ладозских 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 – 6,95 ГВт и общей установленной тепловой мощностью – 13,65 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 31.12.2017:

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 ПАО «Фортум»;
5. Ерошин Юрий Александрович – Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга ПАО «Фортум»;
6. Каутинен Кари Йоханнес – Старший вице-президент по корпоративным слияниям и поглощениям и развитию солнечной и ветряной генерации корпорации Fortum, Член правления Корпорации Fortum;
7. Коробкина Ирина Юрьевна – Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»;
8. Чуваев Александр Анатольевич – Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, Президент дивизиона «Россия» корпорации Fortum, генеральный директор ПАО «Фортум»;
9. Шаталов Игорь Игоревич – Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»;
10. Шацкий Павел Олегович – Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;
11. Хорев Андрей Викторович – Председатель Совета директоров ЗАО «МонолитКапиталСтрой».

Генеральный директор Общества – Барвинок Алексей Витальевич.

Члены Правления Общества на 31.12.2017:

1. Барвинок Алексей Витальевич – Председатель Правления, Генеральный директор Общества;
2. Воробьев Алексей Иосифович – 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. Курбатов Игорь Васильевич – 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. Карцев Игорь Владимирович – Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский» Общества.

Члены ревизионной комиссии на 31.12.2017:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Коршняков Денис Анатольевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений ООО «Газпром энергохолдинг»
Котляр Анатолий Анатольевич	ПАО «Газпром»	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»
Салехов Марат Хасанович	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента, начальник Управления ПАО «Газпром»
Юзифович Александр Михайлович	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель начальника Управления казначейства ООО «Газпром энергохолдинг»

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 6 345 человек в 2017 году;
- 6 402 человек в 2016 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 30 декабря 2017 года №220.

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
Евро	68,8668	63,8111	79,6972

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 07.07.2016 № 640 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 «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.

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».

8. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.

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.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

9. 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.

10. 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.

11. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с начислением процентов по денежным эквивалентам, валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты, в случае несущественности указанных видов денежных потоков;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору, и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

12. 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.

13. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно условиям кредитных договоров раскрывается в разделе Пояснений «Кредиты и займы».

Обязательства, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

14. 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 среднечасовой 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».

15. 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».

16. 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.

17. 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.

18. Изменения в учетной политике Общества на 2017 год

Изменения в учетную политику не вносились.

19. 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:

- 70 689 339 тыс. руб. на 31.12.2017;
- 73 429 005 тыс. руб. на 31.12.2016;
- 71 267 334 тыс. руб. на 31.12.2015.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

Наименование филиала	тыс. руб.		
	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.2015
филиал «Невский»	57 347 138	59 968 288	58 134 387
филиал «Кольский»	8 760 231	9 181 517	9 339 352
филиал «Карельский»	4 417 781	4 099 461	3 603 536
Управление ПАО «ТГК-1»	164 189	179 739	190 059
Итого	70 689 339	73 429 005	71 267 334

3. Незавершенное строительство

В 2017 году продолжается реализация 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.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений по векселям ОАО Банк «Народный кредит» на 31.12.2017 г. составляет 32 295 тыс. руб., на 31.12.2016 г. – 32 295 тыс. руб. и на 31.12.2015 г. – 32 295 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 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
Корпоративные ценные бумаги, в т.ч.	17 737 139	15 701 637	14 130 703	-	-	-
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	13 295 043	13 295 043	13 295 043			
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	3 993 796	1 958 294	387 360			
АО «Хибинская тепловая компания»	448 300	448 300	448 300			
Векселя третьих лиц	-	-	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, в т. ч.	1 293 670	1 289 300	1 580 982	-	-	-
ООО «ТГК-Сервис»	2 600	2 600	2 600			
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	12 000			
прочие	1 291 070	1 286 700	1 566 382			
Итого	19 030 809	16 990 937	15 711 685	-	-	-

- Корпоративные ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 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 31.12.2017 г., 31.12.2016 г. и 31.12.2015 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 3 993 796 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2017 г., 1 958 294 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 г., 387 360 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2015 г.

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-E) 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-E-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).

По итогам торгов ценными бумагами фондовой биржи ПАО «Московская биржа» 29.12.2017 г. Общество произвело переоценку акций ПАО «Мурманская ТЭЦ», прибыль от переоценки составила 2 035 502 тыс. руб. В результате стоимость вложений в акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31.12.2017 г. составила 3 993 796 тыс. руб., в том числе вложений в обыкновенные акции – 3 955 930 тыс. руб. (2 994 648 440 акций), в привилегированные – 37 866 тыс. руб. (91 242 821 акция).

- Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется

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. На 31.12.2017 г. задолженность ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети» полностью погашена.

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 31.12.2017 г. составляет 1 286 700 тыс. руб., на 31.12.2016 г. - 1 286 700 тыс. руб., на 31.12.2015 г. – 1 380 000 тыс. руб., срок погашения – не позднее 24 декабря 2020 года. По дополнительному соглашению №1 от 15.08.2017 г. к договору займа проценты выплачиваются из расчета 9,5 % годовых.

В соответствии с дополнительным соглашением №1 от 09.08.2017 г. к договору товарного займа с ООО «Дубровская ТЭЦ» о продлении срока до 31.05.2019 г. в состав долгосрочных финансовых вложений включена оставшаяся часть займа в сумме 3 124 тыс. руб. Дополнительно 22.09.2017 был заключен договор товарного займа с ООО «Дубровская ТЭЦ» на сумму 1 246 тыс.руб. сроком до 31.05.2019. Таким образом, на 31.12.2017 данная задолженность составила 4 370 тыс. руб.

5. Материалы и товары для перепродажи

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по топливу, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

тыс. руб.			
Наименование статьи	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
Топливо	2 003 106	1 656 333	1 653 362
Сырье и материалы	416 084	403 839	374 350
Запасные части	371 062	332 058	394 889
Товары для перепродажи и товары отгруженные	39 238	39 378	5 791
Итого	2 829 490	2 431 608	2 428 392

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 31.12.17		На 31.12.16		На 31.12.15	
	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборот ные активы	Прочие оборотные активы
Долгосрочные авансы под капитальное строительство и приобретение ОС	1 130 917	-	859 474	-	-	-
Затраты на приобретение программного обеспечения	314 317	1 417 413	152 839	977 234	227 284	412 663
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	55	99	117	112	109	569
Прочие	2 247	1 453	2 322	3 702	2 823	4 344
Итого	1 447 536	1 418 965	1 014 752	981 048	230 216	417 576

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 2017 г. - 133 681 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2016 г. - 173 314 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2015 г. - 127 932 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 2017 г. - 13 665 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2016 г. - 5 035 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2015 г. – 5 057 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 2017 г. - 38 417 тыс. руб.;
- в 2016 г. - 46 931 тыс. руб.;
- в 2015 г. – 31 435 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 2017 г. - 20 884 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2016 г. - 84 936 тыс. руб.;
- на 31 декабря 2015 г. - 67 265 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 2017 г. в сумме 1 311 085 тыс. руб.
- на 31 декабря 2016 г. в сумме 1 479 782 тыс. руб.
- на 31 декабря 2015 г. в сумме 1 489 204 тыс. руб.

Основные контрагенты по краткосрочным авансам выданным представлены ниже:

тыс. руб.			
Наименование	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
АО «Расчетно-депозитарная компания»	634 629	510 955	-
ООО «ТГК-Сервис»	386 209	289 503	229 758

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Наименование	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Прочие	399 023	252 388	221 024
ООО «Глобус Энерго»	-	1 619 701	-
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	-	-	172 360
Итого	1 419 861	2 672 547	623 142

В составе краткосрочной прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

	тыс. руб.		
Вид задолженности	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Прочая дебиторская задолженность *	1 456 772	491 715	1 535 199
Пени и штрафы по договорам	86 189	95 943	144 840
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	6 359	5 391	5 492
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	3 641	387 191	224 942
Переплата по налогам в федеральный бюджет	1 593	44 160	26 396
Переплата по налогам в местный бюджет	-	-	-
Итого	1 554 554	1 024 400	1 936 869

* В том числе на 31.12.17:

- платежи по договорам страхования в сумме 30 998 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 47 539 тыс. руб.

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 2017 году Обществом получено возмещение НДС из бюджета в размере 130 000 тыс. руб., в 2016 году – 2 775 тыс. руб., в 2015 году – 0 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения в сумме 733 994 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года (без учета резерва под обесценение), в сумме 833 374

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года и в сумме 1 112 773 тыс. руб. на 31 декабря 2015 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. 09.08.2017 г. по дополнительному соглашению №1 срок займа продлен до 31.05.2019 г. и оставшаяся задолженность в сумме 3 124 тыс. руб. из состава краткосрочных финансовых вложений перенесена в долгосрочную часть.

29.12.2017 заключен договор товарного кредита с ПАО «Мосэнерго» на сумму 10 144 тыс. руб. сроком до 31.12.2018.

31.12.2016 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.; 31.12.2017 начислен резерв под обесценение по договорам цессии в сумме 299 431 тыс. руб. На 31.12.2017г. остаток резерва составляет по займу ЗАО «Энергоинвест» - 29 651 тыс. руб., по договорам цессии – 624 848 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Предоставленные займы:

тыс. руб.			
Наименование	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
ОАО «Петрозаводские коммунальные системы – Тепловые сети»	-	207 092	248 510
ЗАО «Энергоинвест»	29 651	30 073	30 073
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	4 370	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	185 000
ПАО «Мосэнерго»	10 144	-	-
Итого	39 795	241 535	463 583

Задолженность по процентам в отношении займа, выданного ПАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 0 тыс. руб. на 31.12.2017, 0 тыс. руб. на 31.12.2016 и 535 398 тыс. руб. на 31.12.2015, займа, выданного ОАО «ПКС – Тепловые сети» в размере 0 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2017, в размере 0 тыс. руб. на 31.12.2016 и в размере 95 027 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2015, и займа, выданного ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 36 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2017 и в размере 12 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Денежные средства

В составе прочих поступлений по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2017 год отражены:

- возврат НДС 130 000 тыс. руб.;
- страховое возмещение 144 835 тыс. руб.;
- косвенные налоги 1 026 140 тыс. руб.

В составе прочих платежей по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2017 год отражены:

- неналоговые платежи 297 783 тыс. руб.

В составе прочих платежей по инвестиционной деятельности Отчета о движении денежных средств за 2017 год отражены:

- косвенные налоги 1 216 441 тыс. руб.

В составе прочих поступлений по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2016 год отражены:

- страховое возмещение 113 737 тыс. руб.;

- косвенные налоги 1 016 093 тыс. руб.

В составе прочих платежей по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2016 год отражены:

- неналоговые платежи 281 980 тыс. руб.

В составе прочих платежей по инвестиционной деятельности Отчета о движении денежных средств за 2016 год отражены:

- косвенные налоги 1 225 471 тыс. руб.

11. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2017 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 АО «НРД» (номинальный держатель)	615 035 422 313	15,96
Физические лица	99 930 043 529 3/7	2,59
Прочие юридические лица	6 422 353 833	0,16
Прочие номинальные держатели	1 831 768 213	0,05
Итого	3 854 341 416 571 3/7	100

По состоянию на 31 декабря 2017 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2017 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

Наименование капитала	тыс. руб.		
	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
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 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Дооценка объектов основных средств	9 620 653	9 672 881	9 674 392

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 №2 от 20.06.2017) чистая прибыль Общества в размере 181 815 тыс. руб. была направлена на формирование резервного фонда. По состоянию на 31.12.2017 величина резервного фонда составила 3,66% от величины уставного капитала.

Дивиденды

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

- в 2017 г. по итогам работы за 2016 г. – 1 331 043 тыс. руб.;

Аналогично:

- в 2016 г. по итогам работы за 2015 г. – 936 619 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

12. Кредиты и займы

Кредиты полученные:

тыс. руб.					
Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.17	Сумма кредита по состоянию на 31.12.16	Сумма кредита по состоянию на 31.12.15
ПАО Банк ВТБ	руб.	2018	6 208 325	6 550 181	2 834 938
ПАО «Сбербанк России»	руб.	2018-2019	4 561 342	4 185 800	310 636
Nordic Investment Bank	евро	2018-2019	639 773	889 134	1 480 980
АО «АБ «РОССИЯ»	руб.	2017	-	-	5 000 000
ПАО Банк «ФК Открытие»	руб.	2017	-	-	1 292 979
АО «ВБРР»	руб.	2017	-	-	900 000
Итого			11 409 440	11 625 115	11 819 533
В том числе со сроком погашения до 1 года			7 056 090	1 000 586	1 256 033

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2017, 2016 и 2015 гг. варьировались от 8,4% до 9,95%, от 9,6% до 13,0% и от 8,4% до 16,5% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2017, 2016 и 2015 гг. варьировались от 7,9% до 9,8%, от 9,8 % до 12,5% и от 8,0 % до 17,0% соответственно.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займы полученные:

тыс. руб.					
Займодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.17	Сумма займов по состоянию на 31.12.16	Сумма займов по состоянию на 31.12.15
ОАО «Газпром»	руб.	2022	4 900 000	-	-
ОАО «Газпром»	руб.	2017	-	7 500 000	-
ОАО «Газпром»	руб.	2016	-	-	10 000 000
Облигационный заем (03)	руб.	2021	2 004 540	2 008 680	2 006 360
Облигационный заем (04)	руб.	2022	2 049 900	2 103 380	2 091 180
Итого			8 954 440	11 612 060	14 097 540
В том числе со сроком погашения до 1 года			54 440	7 612 060	10 097 540

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2017 г., 2016 г. и 2015 г. варьировались от 6,9% до 14,4%, от 12,9% до 14,4% и от 8,0% до 12,9% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным займам в течение 2017 г., 2016 г. и 2015 г. варьировались от 10,5% до 10,5%, от 8,0% до 10,5% и от 8,0% до 12,5% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов, отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2017 году 140 310 тыс. руб. (в 2016 году – 367 504 тыс. руб., в 2015 году – 441 659 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 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	39 000 000	39 000 000	32 900 000
ПАО Банк ВТБ	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Банк ГПБ (АО)	10 000 000	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	4 000 000
ПАО РОСБАНК	3 000 000	3 000 000	-
АО «АБ «РОССИЯ» (возобновляемая кредитная линия)	1 000 000	1 000 000	-
АО «АБ «РОССИЯ» (невозобновляемая кредитная линия)	-	-	5 000 000
ПАО «МДМ Банк»	-	-	2 000 000
АО «ВБРР»	-	-	900 000
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не	28 234 497	28 284 497	22 569 683

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
использованные Обществом			
Банк ГПБ (АО)	10 000 000	10 000 000	-
ПАО «Сбербанк России» (возобновляемая кредитная линия)	5 444 497	5 820 000	9 689 785
ПАО Банк ВТБ	4 800 000	4 464 497	8 172 877
ПАО Банк "ФК Открытие"	4 000 000	4 000 000	2 707 021
ПАО РОСБАНК	2 990 000	3 000 000	-
АО «АБ «РОССИЯ» (возобновляемая кредитная линия)	1 000 000	1 000 000	-
АО «Альфа-Банк»	-	-	-
ПАО «МДМ Банк»	-	-	2 000 000

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец заверченного финансового года (2017, 2016, 2015), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

13. 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 31.12.17:

- 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.

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.

Обязательства выданные:

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.17 отсутствуют.

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.

14. 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 2017 год составляет 17,7913% , за 2016 - 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:

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах (форма № 2)

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год			За 2016 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2340	Прочие доходы	4 344 781	-	4 344 781	1 795 695	-	1 795 695
2350	Прочие расходы	5 140 900	-	5 140 900	(5 152 148)	-	(5 152 148)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	8 798 422	-	8 798 422	4 454 451	-	4 454 451
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 565 155	-	1 565 155	766 478	-	766 478
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(3 011)	-	(3 011)	38 147	-	38 147
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	725 797	-	725 797	4 567	-	4 567
2410	Текущий налог на прибыль	(2 261 185)	X	(2 261 185)	(1 047 203)	X	(1 047 203)
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X	1 268	1 268	X	186 372	186 372
2460	Прочие расходы из прибыли	(275)	-	(275)	(39)	-	(39)
2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	7 261 016	-	7 261 016	3 636 295	-	3 636 295
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	26 756	-	26 756	(238 011)	-	(238 011)

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 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 2017 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.				
№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год (графа 5 таблицы 1)	За 2016 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	8 798 422	4 454 451
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр. 1х 17,7913% за 2017 год, стр. 1х 17,1849% за 2016 год)	1 565 155	766 478
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	26 756	(238 011)
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,7913% за 2017 год, стр.5х 17,1849% за 2016 год)	(335 386)	(238 011)
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	(1 885 115)	(1 384 999)
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	(53 669)	(58 975)
5.2		в части расходов социального характера	(122 426)	(193 509)
5.3		в части разниц, связанных с амортизацией	(94 185)	(103 369)
5.4		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	(393 101)	(595 325)
5.5		Разницы по бухгалтерскому и налоговому учету	(550 361)	(433 821)
5.6		Прочие	(671 373)	-
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,7913% за 2017 год, стр. 7х 17,1849% за 2016 год)	362 142	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	2 035 502	-
7.1		Прочие разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль (Льгота по закону Санкт-Петербурга)	-	-
8	2450	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 9х 17,7913% за 2017 год, стр. 9х 17,1849% за 2016 год)	(3 011)	38 147
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	(16 924)	221 979
9.1		Обязательство по оплате отпусков	1 500	12 679
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
9.5		Прочие	(18 424)	-
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 11х 17,7913% за	725 797	4 567

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год (графа 5 таблицы 1)	За 2016 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
		2017 год, стр. 11х 17,1849% за 2016 год)		
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	4 079 505	26 576
11.1		Амортизация основных средств	1 728 047	(73 496)
11.2		Резерв по сомнительным долгам	2 423 314	99 955
11.3		Прочие	(71 856)	117
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр. 1-стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	12 710 616	6 088 005
13		Налог на прибыль, в т. ч.	(2 259 917)	(860 831)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	(2 261 185)	(1 047 203)
13.2	2411	Налог на прибыль прошлых лет	1 268	186 372
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(275)	(39)
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	7 261 016	3 636 295

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 2017 и 2016 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	За 2017 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр. 2х 17,7913% за 2017 год)	105 777	(108 788)	(3 011)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	594 544	(611 468)	(16 924)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	592 188	(590 688)	1 500
2.2	9.2	- Убыток от реализации амортизируемого имущества	-	-	-
2.3	9.3	- Резерв по сомнительным долгам	-	-	-
2.4	9.5	- Прочие	2 356	(20 780)	(18 424)
3	10	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр. 4х 17,7913% за 2017 год)	(161 445)	887 242	725 797
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(907 438)	4 986 943	4 079 505
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	-	1 728 047	1 728 047

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	За 2017 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(835 515)	3 258 829	2 423 314
4.3	11.3	- Прочие	(71 923)	67	(71 856)

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таб- лицы 2	Наименование показателя	За 2016 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 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	- Прочие	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

15. 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 2017 год	за 2016 год
От продажи электроэнергии и мощности	49 331 627	42 707 810
От продажи теплоэнергии	31 598 016	30 177 926
От продажи электроэнергии на экспорт	1 362 192	1 248 684
От продажи прочих работ, услуг	559 321	377 094
Итого	82 851 156	74 511 514

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является АО «Центр финансовых расчетов». За 2017 год выручка составила 19 210 157 тыс. руб., за 2016 год – 25 291 146 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представле на ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2017 год	за 2016 год
Электроэнергии и мощности	35 857 987	31 041 625
Теплоэнергии	35 572 294	33 569 645
Электроэнергии на экспорт	466 240	281 113
Прочее	196 063	165 618
Итого	72 092 584	65 058 001

Затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов.

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов					
	За 2017 год			За 2016 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производ. цели	на иные цели		на производ. цели	на иные цели
Энергия, в т. ч.	6 763 740	6 763 740	-	5 907 868	5 907 868	-
-электрическая	5 099 770	5 099 770	-	4 520 498	4 520 498	-
-тепловая	993 727	993 727	-	873 487	873 487	-
-мощность	670 243	670 243	-	513 883	513 887	-
Топливо, в т. ч.	28 694 156	28 694 156	-	27 078 338	27 078 338	-
-газ на технологию	27 487 491	27 487 491	-	26 065 826	26 065 826	-
-уголь на технологию	1 189 073	1 189 073	-	986 964	986 964	-
-мазут на технологию	17 592	17 592	-	25 548	25 548	-
Итого	35 457 896	35 457 896	-	32 986 206	32 986 206	-

Управленческие расходы в составе расходов по обычным видам деятельности составили 4 347 484 тыс. руб. и 4 469 214 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В составе управленческих расходов отражены соответственно в 2017 и 2016 гг. расходы на оплату труда и страховые взносы в размере 1 996 740 и 1 862 618 тыс. руб., услуги по информационно-техническому обслуживанию - 352 417 и 270 899 тыс. руб., услуги охраны - 255 276 и 227 тыс.руб., аренда имущества и земли - 295 889 и 209 152 тыс.руб., резерв по неиспользованным отпускам - 280 911 и 260 075 тыс. руб., амортизация активов 235 257 и 202 636 тыс. руб., налоги - 29 290 и 506 250 тыс.руб. и прочие.

16. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2017 год		За 2016 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Переоценка финансовых вложений, имеющих рыночную стоимость	2 035 502	-		23 551
Курсовые разницы	770 506	691 355	641 503	584 287
Предоставление во временное пользование за плату своих активов	195 381	49 112	215 041	70 184
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	82 349	25 504	149 742	17 028
Продажа основных средств	130 213	45 732	147 262	657 590
Доходы и расходы от операций с ОС	-	240 242	-	13 632

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2017 год		За 2016 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	231 716	1 504 802	103 124	1 868 787
в том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	231 716	X	103 124	X
Продажа дебиторской задолженности	61 853	88 362	62 891	86 432
Прибыли (убытки) прошлых лет	167 578	441 723	57 981	51 266
Доход от безвозмездно полученных ОС	12 262	-	54 345	-
Продажа материалов	81 133	75 132	48 508	39 419
Продажа иных активов	38 811	82 972	17 475	17 474
Реализация финансовых вложений, в т. ч. векселей 3-х лиц	-	-	12 000	12 000
Списание кредиторской задолженности	8 481	X	8 777	X
Продажа и покупка иностранной валюты	102 420	102 966	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений	X	299 431	X	362 144
Расходы социального характера	X	122 426	X	193 509
Резерв под снижение стоимости ТМЦ	X	-	X	71 677
Списание дебиторской задолженности	X	9 668	X	18 723
Оценочное обязательство	X	189 966	X	-
Прочие	426 576	1 171 507	277 046	1 064 445
Итого прочие доходы/расходы	4 344 781	5 140 900	1 795 695	5 152 148

В составе прочих доходов за 2017 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 144 835 тыс. руб., поступление материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 33 085 тыс. руб. и прочие.

В составе прочих расходов за 2017 год отражены списание/ликвидация объектов незавершенного строительства и ТМЦ в сумме 578 366 тыс. руб., транспортные услуги в сумме 60 774 тыс. руб., услуги депозитария в сумме 59 870 тыс. руб. и прочие.

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. и прочие.

В составе прочих расходов за 2016 год отражены списание/ликвидация объектов незавершенного строительства и ТМЦ в сумме 313 565 тыс. руб., расходы на ремонт после пожара в сумме 243 757 тыс. руб. и прочие.

17. 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.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	За 2017 год	За 2016 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	7 261 016	3 636 295
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	0,00188	0,00094

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.

18. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:	8 496 313	8 859 636	5 389 187
Поставщики и подрядчики, крупнейшие из них:	5 349 443	5 047 217	3 764 017
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 249 446	1 211 754	690 483
ООО «АНТ-Сервис»	647 704	462 242	148 296
ООО «ТГК-Сервис»	598 396	435 216	326 140
ПАО «ФСК ЕЭС»	392 181	-	-
АО «ЦФР»	243 877	217 981	192 387
ООО «Газпром межрегионгаз»	190 200	149 000	-
ПАО «Силовые машины»	188 332	10 736	86 760
ГУП «Водоканал СПб»	182 277	239 185	69 634
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	128 423	107 067	-
АО «ПКС-Тепловые сети»	110 973	116 046	112 854
АО «Русский уголь»	100 320	136 604	22 289
АО «Хибинская Тепловая компания»	94 948	87 996	118 938
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	73 377	488 723	36 880
ООО «Системы ПК»	63 016	40 212	-
АО «Трест Гидромонтаж»	60 158	20 994	21 217
АО «Электроцентромонтаж»	20 728	137 307	98 206
АО «Агенство моделей данных»	19 746	613	11 665
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	13 789	14 186	593 347
ООО «Топфлор Северо-Запад»	-	146 777	39 154
Задолженность по оплате труда	180 070	175 156	167 811
Задолженность внебюджетным фондам, из них	80 001	95 526	85 872
Пенсионный фонд	61 648	72 923	64 112
Фонд обязательного медицинского страхования	17 069	20 098	18 360
Фонд социального страхования	1 284	2 505	3 400

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Наименование	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Задолженность перед бюджетом, из них	1 908 100	813 188	746 376
Федеральному бюджету	938 805	630 159	587 210
Бюджету субъектов РФ	966 793	180 188	156 175
Местным бюджетам	2 502	2 841	2 991
Прочие кредиторы, всего, из них	1 008 559	2 728 550	625 111
Авансы полученные	315 400	367 284	280 015
НДС по авансам	392 745	320 577	207 652
Векселя к уплате	-	-	-
Другие кредиторы	300 414	2 040 689	137 444

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе:	25 008	32 703	40 398
Поставщики и подрядчики, из них:	25 008	32 703	40 398
ОАО «Силовые машины»	25 008	32 703	40 398

Общество произвело в 2017 году взаимозачетов на сумму 13 388 тыс. руб., в 2016 году взаимозачетов на сумму – 24 288 тыс. руб.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

19. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Дочерние общества ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.17, %	Доля участия на 31.12.16, %	Доля участия на 31.12.15, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.17, тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) за 2017 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2016 год, тыс. руб.
1	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,68	98,68	90,34	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	<ul style="list-style-type: none"> - производство электрической и тепловой энергии; - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии - реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям 	297 776	107 724	-
2	АО «Теплосеть Санкт- Петербурга»	74,9997	74,9997	74,9997	196211, г. Санкт- Петербург, ул. Бассейная, 73 корп. 2А	<ul style="list-style-type: none"> - передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии 	33 683 352	80 238	-
3	ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	100,00	187340, Ленинградска я область, г. Кировск, ул. Набережная д. 37	<ul style="list-style-type: none"> - производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) 	-	-	-

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Таблица 2 Зависимые общества ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно- правовая форма	Доля участия на 31.12.17, %	Доля участия на 31.12.16, %	Доля участия на 31.12.15, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.17, тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) за 2017 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2016 год, тыс. руб.
1	АО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184209, Мурманская область, г. Апатиты, ул. Ленина 3, офис 810	- Производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	743 853	23 050	-
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	10 226	17 077	-

20. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2017 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 2016 года Общество контролировалось 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.

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 2017 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 2017 год	За 2016 год
ООО «Петербургтеплоэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	449 544	388 098
АО «Межрегионэнергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	399 592	259 744
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Реализация промышленных товаров и услуг	302 250	245 841
ПАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	92 329	77 309
ООО «Межрегионэнергострой»	Реализация промышленных товаров и услуг	757	43 087
ОАО «Московское энергосбытовое предприятие»	Реализация промышленных товаров и услуг	9 567	10 861
ПАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	4 434	5 518
ООО «Комплекс Галерная 5»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 596	4 365
ООО «Петербургрегионгаз-Спорт»	Реализация промышленных товаров и услуг	3 068	3 037
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	608	2 627
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	15 538	2 488

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2017 год	За 2016 год
АО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 445	1 359
АО «Центргазстрой»	Реализация промышленных товаров и услуг	69	1 158
АО «Газпром газораспределение»	Реализация промышленных товаров и услуг	586	525
ООО «ТЭР-Сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 231	514
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	586	498
ООО «Энергодом сервис»	Реализация промышленных товаров и услуг	69	81
Итого		1 284 269	1 047 110

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2017 год	За 2016 год
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	26 095 721	24 716 175
ООО «АНТ-Сервис»	2 463 917	992 837
ООО «Газпром межрегионгаз»	811 475	625 696
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	591 637	633 427
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	500 911	227 734
ООО «ТЭР-Сервис»	241 242	208 508
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	91 297	175 720
ООО «Энергодом сервис»	104 065	89 874
АО «СР-ДРАГа»	59 870	61 429
ООО «АНТ-Информ»	59 930	59 473
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	234 141	56 213
ПАО «Мосэнерго»	54 463	50 208
ПАО «ОГК-2»	62 110	46 657
АО «Газпром промгаз»	37 956	31 356
ООО «Центр 112»	22 177	19 844
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	21 303	17 389
ООО «Газпром Персонал»	2 400	5 770
ООО «Газпром экспо»	2 803	4 221
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 000	3 613
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	-	199
ПАО «Газпром»	120	120
АО «Межрегионэнергосбыт»	950	109
ООО «Газпром связь»	6	6
ООО «Ремонтпроект»	57 059	-
Итого	31 516 553	28 026 578

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

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 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	27 578	1 353 901	1 462
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	73 377	488 723	36 880
ООО «АНТ-Сервис»	-	-	-	647 704	462 242	148 296
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	1 180	325 888	1 180
ООО «Газпром межрегионгаз»	-	-	-	190 200	149 000	-
ООО «Межрегионэнергострой»	-	-	-	-	121 064	-
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	-	-	-	128 423	107 067	-
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	-	-	-	12 897	23 035	27 673
ООО «Энергодом сервис»	-	-	-	20 600	8 895	8 757
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	-	6 855	1 194
АО «СР-ДРАГа»	-	-	-	6 612	6 211	3 946
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	7 179	6 210	1 837
ООО «ТЭР-Сервис»	-	-	-	21 345	4 380	5 428
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	-	-	-	4 904	4 014	3 662
ООО «АНТ-Информ»	-	-	-	17 972	3 191	39 643
ООО «Центр 112»	-	-	-	2 327	1 951	-
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	-	-	-	31 617	1 312	59 465
ООО «Газпром экспо»	-	-	-	-	422	422
ПАО «Газпром»	-	-	-	35	35	35
ОАО «Межрегионэнерго-сбыт»	-	-	-	-	-	40
ПАО «МОЭК»	-	-	-	-	-	-
ООО «Ремонтпроект»	-	-	-	5 900	-	-
Итого	-	-	-	1 199 850	3 074 396	339 920

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 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 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
ООО «Межрегионэнергострой»	-	276 281	306 979	395 478	125 318	9 875
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	433 734	84 197	-
ООО «Петербургтеплоэнерго»	-	-	-	77 137	82 974	44 552
ООО «ТЭР-Сервис»	902 304	924 105	969 477	126 280	48 341	15 124
АО «Межрегионэнергосбыт»	-	-	-	37 702	19 410	23 674
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	-	-	-	26 861	19 325	19 645
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	7 495	5 236	10 762
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	31	761	14
ООО «Газпром Персонал»	-	-	-	-	676	-
ОАО «Московское городское энергосбытовое предприятие»	-	-	-	990	585	1 321
ООО «Комплекс Галерная 5»	-	-	-	223	559	114
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	199	283	1 221
АО «Гипроспецгаз»	-	-	-	116	125	73
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	-	-	-	-	19	-
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	5	-	13
ООО «Теплоэнергоремонт»	1 130 917	859 474	-	36 560	-	-
Итого	2 033 221	2 059 860	1 276 456	1 142 811	387 809	126 388

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 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
ПАО «Газпром»	4 900 000	-	-	-	7 500 000	10 000 000
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	-	-	-
Итого	4 900 000	-	-	-	7 500 000	10 000 000

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 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	82 911 782	612 272	2 296 000	74 980 404	2 537 211	2 489 337
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	80 829 351	509 384	2 296 600	71 254 872	967 312	2 150 006
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	193548	3 074	-	164 436	3 510	31 200
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-	-	-
4119	прочие поступления:	1 888 883	99 814		3 561 096	1 566 389	308 131
4131	от продажи иного имущества	132 318	-	-	164 728		
4132	выгоды от валютно-обменных операций	-	-	-	-	-	-
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	155	155	-	24 579	3	24 576
4134	Безвозмездно	-	-	-	-	-	-
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	1 026 140	-	-	1 016 093	-	-
4136	поступления по агентскому договору по строительству	-	-	-	-	-	-
4159	прочие поступления	730 270	99 659	-	2 355 696	1 566 386	283 555
4120	Платежи – всего	67 552 577	28 430 620	10 931 006	61 451 085	25 816 746	8 564 658
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	57 716 862	27 668 249	10 918 284	48 431 394	24 925 021	8 546 414
4122	в связи с оплатой труда работников	3 271 583	-	-	3 180 133	-	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	1 514 085	617 825	-	1 939 532	799 186	-
4124	на оплату налога на прибыль организаций	973 435	-	-	1 035 922	-	-
4129	прочие платежи:	4 076 612	144 546	12 722	6 864 104	92 539	18 244

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

№	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
4141	на таможенные платежи	-	-	-	-	-	-
4142	отчисления по страховым взносам	1 251 816	-	-	1 160 556	-	-
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 558 401	-	-	1 336 402	-	-
4145	на выдачу авансов	-	-	-	2 457 371	-	-
4146	потери от валютно-обменных операций	552	-	-	49	-	-
4147	косвенные налоги по текущей деятельности	-	-	-	-	-	-
4148	направлено на расчеты в рамках агентских договоров по строительству	-	-	-	-	-	-
4199	прочие выплаты	1 265 843	144 546	12 722	1 909 726	92 539	18 244
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	15 359 205	(27 818 348)	(8 635 006)	13 529 319	(23 279 535)	(6 075 321)
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций						
4210	Поступления – всего	573 796	-	138 250	1 907 083	-	1 426 646
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	126 073			144 246	-	17 709
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	-	-	-	-
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	296 348	-	-	972 525	-	714 943
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	151 375	-	138 250	790 312	-	693 994
4215	от продажи поисковых активов	-	-	-	-	-	-
4219	прочие поступления:	-	-	-	-	-	-
4231	поступления по инвестиционному договору	-	-	-	-	-	-

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

№	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
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	-	-	-	-	-	-
4239	прочие поступления	-	-	-	-	-	-
4220	Платежи – всего	8 397 686	19 585		10 168 519	1 544 724	2 007 659
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизаци., реконстр. и подгот-й к исп-ю внеобор.активов	7 028 612	-	-	6 952 420	1 501 629	416 678
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	-	-	-	1 590 981	-	1 590 981
4241	приобретение дочерних организаций	-	-	-	1 590 981	-	1 590 981
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций	-	-	-	-	-	-
4223	в связи с приобрет.долговых ценных бумаг (прав треб.ден.средств к др.лицам), предост.займов др.лицам	-	-	-	-	-	-
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	152 633	19 585	-	399 647	43 095	-
4225	на создание/покупку поисковых активов	-	-	-	-	-	-
4229	прочие платежи:	1 216 441	-	-	1 225 471	-	-
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	1 216 441	-	-	1 225 471	-	-
4249	на прочие выплаты	-	-	-	-	-	-
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(7 823 890)	(19 585)	(138 250)	(8 261 436)	(1 544 724)	(581 013)
4301	Денежные потоки от финансовых операций						
4310	Поступления – всего	23 191 006	6 900 000	-	32 686 006	10 000 000	-

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

№	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
4311	получение кредитов и займов	23 191 006	6 900 000	-	32 686 006	10 000000	-
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-	-	-
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-	-	-
4320	Платежи – всего	27 379 202	10 189 307	-	36 071 986	12 985 047	-
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)	1 331 043	689 307	-	936 619	485 047	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	26 048 159	9 500 000	-	35 135 367	12 500 000	-
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	(4 188 196)	(3 289 307)	-	(3 385 980)	(2 985 047)	-
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный	3 347 119	(31 127 240)	(8 773 256)	1 881 903	(27 809 306)	(6 656 334)

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

№	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
	период						
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	3 337 023	-	-	1 627 896	-	-
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	6 815 910	(31 127 240)	(8 773 256)	3 337 023	(27 809 306)	(6 656 334)
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	131 768	-	-	(172 776)	-	-

Информация о денежных потоках Общества с зависимыми обществами

тыс. руб.

Наименование зависимого общества	Поступления		Платежи	
	За 2017 год	За 2016 год	За 2017 год	За 2016 год
ООО «ТГК Сервис»*	115 192	251	2 427 509	1 897 083
АО «Хибинская тепловая компания»	1	-	731 769	697 592
Итого	115 193	251	3 159 278	2 594 675

* 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 «ППТК»	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»

* С апреля 2016 года ООО «Дубровская ТЭЦ» не является связанной стороной, в связи с продажей доли в уставном капитале компании.

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2017 год	За 2016 год
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	2 079 407	1 921 989
Fortum Power and Heat Oy	359 084	373 006
ООО «Дубровская ТЭЦ»*	-	139 335
АО «Хибинская тепловая компания»	78 400	77 268
ООО «ТГК Сервис»	1 400	11 236
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	136	136
Итого	2 518 427	2 522 970

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2017 год	За 2016 год
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	7 561 742	6 954 409
ООО «ТГК Сервис»	2 050 344	1 650 286
АО «Хибинская тепловая компания»	709 112	633 350
АО «Согаз»	286 430	235 462
ООО «ППТК»	665 270	226 957
НПФ Газфонд	19 171	18 468
НПФ Электроэнергетики	2 288	2 468
ООО «Дубровская ТЭЦ»*	-	1 585
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 608	1 250
Итого	11 295 965	9 724 235

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	387 708	292 109	869
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	88 893	39 879	53 172	525 130	273 213	209 458
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	27 703	52 227	-
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	12 272	17 792	7 318
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	40	40	1 309 672
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	-	-	-	18 204
Итого	88 893	39 879	53 172	952 853	635 381	1 545 521

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 271 468	1 240 754	690 483
ООО «ТГК Сервис»	597 082	435 269	325 933
АО «Хибинская тепловая компания»	94 948	87 996	118 938
ООО «ППТК»	34 328	32 732	6 669
АО «Согаз»	215	387	221
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	160	131	137
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	5 749
Итого	1 998 201	1 797 269	1 148 130

По состоянию на 31.12.2017 задолженность ПАО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 1 286 700 тыс. руб. (на 31.12.2016 – 1 286 700 тыс. руб., на 31.12.2015 – 1 565 000 тыс. руб. Сумма процентов, начисленных по займам в 2017 году составила 138 250 тыс. руб. (в 2016 – 153 891 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
АО «Газпромбанк»	545 938	2 206 071	650 598
Итого	545 938	2 206 071	650 598

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 2017 году Общество начислило членам Совета директоров и Правления Общества краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 159 570 тыс. руб., в 2016 году – 138 221 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.

21. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

В 2017 году Обществом было создано оценочное обязательство в сумме 143 266 тыс. руб. на основании Решения Межрегиональной ИФНС России по крупнейшим налогоплательщикам №4 и 46 700 тыс. руб. на основании расчета Общества. По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2017 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.

22. 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.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

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 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
АО «Газпромбанк»	Moody's	Не определен	Ba2	545 938	2 206 090	650 600
ПАО «Сбербанк России»	Moody's	Не определен	Ba2	2 128 760	1 049 543	482 141
АО «АБ «Россия»	Эксперт РА	ruAA	Не определен	4 141 036	81 125	494 861
ПАО «ВТБ»	Эксперт РА/Moody's	ruAAA	Ba2	13	40	61
АО «Альфа-Банк»	Moody's	Ba1	Ba1	23	23	7
АО «ЮниКредит Банк»		Не определен	Не определен	11	16	16
Прочие	-	-	-	129	186	210
Итого денежные средства и эквиваленты				6 815 910	3 337 023	1 627 896

* 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 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15
Денежные средства и их эквиваленты	6 815 910	3 337 023	1 627 896
Краткосрочные инвестиции	79 494	471 229	1 112 773
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	15 636 988	16 137 922	13 800 944
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 311 085	1 479 782	1 489 204
Итого	23 843 477	21 425 956	18 030 817

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

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

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 2017 года:

тыс. руб.

	Евро	Доллары	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	2 115 159	-	2 115 159
Краткосрочные инвестиции	-	-	-
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	61 367	2 645	64 012
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	-	-	-
Итого финансовые активы	2 176 526	2 645	2 179 171
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	- 317 847	-	- 317 847
Краткосрочные заемные средства	- 321 926	-	- 321 926
Общая сумма прочих финансовых обязательств	- 83	-	- 83
Итого финансовые обязательства	- 639 856	-	- 639 856
Чистая балансовая позиция	1 536 670	2 645	1 539 315

На 31 декабря 2016 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

тыс. руб.

	Евро	Доллары	Всего
Денежные финансовые активы			
Денежные средства и их эквиваленты	1 046 990	-	1 046 990
Краткосрочные инвестиции	-	-	471 229
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	92 250	2 826	16 140 748
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	-	-	-
Итого финансовые активы	1 139 240	2 826	17 658 967
Денежные финансовые обязательства			
Долгосрочные заемные средства	- 589 026	-	- 589 026
Краткосрочные заемные средства	- 300 108	-	- 300 108
Общая сумма прочих финансовых обязательств	-	-	-
Итого финансовые обязательства	- 889 134	-	- 889 134
Чистая балансовая позиция	250 106	2 826	16 769 833

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

На 31 декабря 2015 года валютная позиция Общества характеризовалась следующими показателями:

	тыс. руб.	
	Евро	Всего
Денежные финансовые активы		
Денежные средства и их эквиваленты	477 062	477 062
Краткосрочные инвестиции	-	-
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	7 504	7 504
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	-	-
Итого финансовые активы	484 566	484 566
Денежные финансовые обязательства		
Долгосрочные заемные средства	- 1 103 500	- 1 103 500
Краткосрочные заемные средства	- 377 480	- 377 480
Общая сумма прочих финансовых обязательств	-	-
Итого финансовые обязательства	- 1 480 980	- 1 480 980
Чистая балансовая позиция	- 996 414	- 996 414

По состоянию на 31 декабря 2017 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро и доллару на 30% (на 31 декабря 2016 года: 30%, на 31 декабря 2015 года: 30%), в случае отсутствия изменений других переменных, увеличение прибыли составило бы 461 795 тыс. рублей в год (на 31 декабря 2016 года: увеличение на 75 880 тыс. рублей, на 31 декабря 2015 года: уменьшение на 297 724 тыс. рублей). Так как Общество не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Подверженность валютному риску минимизируется за счет постоянного операционного потока валютной выручки с экспортной реализации электричества в евро, достаточного для удовлетворения потребности Общества в иностранной валюте, необходимой для покрытия отрицательной чистой балансовой позиции.

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Общество будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Общества путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

На 31.12.17: 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	4 900 000	6 680 920	-	95 690	292 390	6 292 840

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

	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
Долгосрчные и краткосрочные кредиты	15 463 880	16 811 600	43 140	228 170	6 669 740	9 870 550
Общая сумма финансовых обязательств	5 673 865	5 673 865	1 244 704	675 197	3 728 956	25 008
Итого финансовые обязательства	26 037 745	29 166 385	1 287 844	999 057	10 691 086	16 188 398

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
Долгосрчные и краткосрочные займы	11 612 060	13 485 300	-	337 780	7 977 580	5 169 940
Долгосрчные 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
Долгосрчные и краткосрочные займы	14 097 540	17 884 450	-	327 550	10 974 580	6 582 320
Долгосрчные 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

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

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

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 31.12.17	На 31.12.16	На 31.12.15
Инструменты с фиксированной ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	8 935 503	10 035 503	13 460 000
Краткосрочные кредиты и заемные средства	6 788 604	8 312 538	10 976 093
Инструменты с плавающей ставкой			
Долгосрочные кредиты и заемные средства	4 317 847	4 589 026	1 103 500
Краткосрочные кредиты и заемные средства	321 926	300 108	377 480
Итого финансовые инструменты	20 363 880	23 237 175	25 917 073

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 2017 года, приблизительно на 33 312 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года – 49 593 тыс. рублей, за год, закончившийся 31 декабря 2015 года – 50 140 тыс. рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2017 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 2017 года, составляла 92 614 856 тыс. руб. (31 декабря 2016 г. – 86 684 883 тыс. руб., 31 декабря 2015 г. – 83 985 207 тыс. руб.). Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками.

23. Страновые и региональные риски

Страновой риск является слабоуправляемым, при этом Общество его учитывает при принятии и уточнении стратегических решений. Общество не включено в санкционные списки и не относится к отраслям экономики, в отношении которых введены санкции, при этом в целях снижения соответствующих рисков реализует программу импортозамещения в рамках единой программы Группы «Газпром».

24. События после отчетной даты

За период с 1 января 2018 года по 28 февраля 2018 года Обществом было привлечено кредитов на общую сумму 3 500 000 тыс. руб. и погашено кредитов и займов на общую сумму 8 155 503 тыс. руб.

25.01.2018г. между ПАО «Мурманская ТЭЦ» и ПАО «ТГК-1» был заключен Договор займа №5 на сумму 110 000 тыс. руб. Займ в размере 59 000 тыс. руб. был перечислен Обществом 25.01.2018г.

12.02.2018г. между ПАО «Мурманская ТЭЦ» и ПАО «ТГК-1» был заключен Договор займа №6 на сумму 110 000 тыс. руб. Займ в размере 110 000 тыс. руб. был перечислен Обществом 13.02.2018г.

Генеральный директор



/Барвинок А.В./

Главный бухгалтер

/Станишевская Р. В./

28 февраля 2018 года

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н).

Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 по ОКПО _____
 ИНН _____
 по _____
 станциями _____ ОКВЭД _____
 потребительское общество/ _____
 по ОКОПФ/ОКФС _____
 по ОКЕИ _____

Коды		
0710001		
31	03	2018
76201586		
7841312071		
35.11.1 / 35.11.2		
47	34	
384		

Местонахождение (адрес) 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	На 31 марта 20 18 г. ³	На 31 декабря 20 17 г. ⁴	На 31 декабря 20 16 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	104 009	107 597	12 179
	Результаты исследований и разработок	1120	6 333	6 833	8 833
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	75 335 654	76 469 486	79 697 289
	в т.ч. незавершенное строительство	1151	6 503 757	5 780 147	6 268 284
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	19 449 809	19 030 809	16 990 937
	Отложенные налоговые активы	1180	94 889	80 919	83 930
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 439 619	1 447 536	1 014 752
	Итого по разделу I	1100	96 430 313	97 143 180	97 807 920
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	2 792 317	2 829 490	2 431 608
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	80 661	133 681	173 314
	Дебиторская задолженность	1230	18 708 323	16 959 666	18 054 446
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	81 566	79 494	471 229
	Денежные средства	1250	3 868 549	6 815 910	3 337 023
	Прочие оборотные активы	1260	1 245 159	1 418 965	981 048
	Итого по разделу II	1200	26 776 575	28 237 206	25 448 668
	БАЛАНС	1600	123 206 888	125 380 386	123 256 588

Пояснения ¹	Наименование показателя ²		На 31 марта 20 18 г. ³	На 31 декабря 20 17 г. ⁴	На 31 декабря 20 16 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
	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	9 620 357	9 620 653	9 672 881
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 408 944	1 408 944	1 227 129
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	24 377 059	19 756 245	13 955 859
	Итого по разделу III	1300	97 235 374	92 614 856	86 684 883
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	7 225 670	13 253 350	14 624 529
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 392 109	3 510 561	4 236 358
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	23 085	25 008	32 703
	Итого по разделу IV	1400	10 640 864	16 788 919	18 893 590
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	5 188 175	7 110 530	8 612 646
	Кредиторская задолженность	1520	9 676 535	8 496 313	8 859 637
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1521	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	465 940	369 768	205 832
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	15 330 650	15 976 611	17 678 115
	БАЛАНС	1700	123 206 888	125 380 386	123 256 588

Руководитель

(подпись)

Тузников М.А.

(расшифровка подписи)

" 26 " апреля 20 18 г.

Примечания

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

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 18 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.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 03 2018

76201586

7841312071

35.11.1 / 35.11.2

47 34

384

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За 3 месяца 20 18 г. ³	За 3 месяца 20 17 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	27 691 814	24 660 663
	Себестоимость продаж	2120	(22 285 295)	(19 920 706)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	5 406 519	4 739 957
	Коммерческие расходы	2210	()	()
	Управленческие расходы	2220	()	()
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 406 519	4 739 957
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	82 884	96 750
	Проценты к уплате	2330	(255 552)	(506 467)
	Прочие доходы	2340	495 796	1 098 648
	Прочие расходы	2350	(297 804)	(862 286)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	5 431 843	4 566 602
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 055 193)	(876 912)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	15 037	27 956
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	91 184	22 264
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	15 033	14 408
	Прочее	2460	137 651	(1)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 620 518	3 726 361

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За 3 месяца 20 18 г. ³	За 3 месяца 20 17 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	4 620 518	3 726 361
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.	2900	0,00120	0,00097
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

Тузников М.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

" 26 " апреля 20 18 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**

2017 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1»)

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОГРН 1057810153400, дом 6, Литера Б, улица Броневая, город Санкт-Петербург, 191188) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, последующей оплаты после отчетной даты, наличия обеспечения платежа и его качества и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализа оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы, в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством и проверку достаточности раскрытия информации по обесценению дебиторской задолженности в примечании 14 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур не обнаружили существенных несоответствий.

Оценка обесценения основных средств

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств. Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали, среди прочего, привлечение эксперта по оценке для помощи нам в оценке допущений и методологий, используемых Группой. Мы также сфокусировали наши аудиторские процедуры на адекватности раскрытия информации Группы о тех допущениях, по отношению к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств.

В ходе нашего аудита также мы получили и проверили наличие планов по завершению и дальнейшему использованию объектов незавершенных капитальных вложений (проектно-изыскательные работы и оборудование к установке), находящихся без движения в течение длительного периода; изучили результаты инвентаризации объектов незавершенных капитальных вложений; проверили правильность списания на финансовый результат стоимости объектов, по которым отсутствуют планы завершения и дальнейшего использования таких объектов.

Результаты проведенного теста на обесценение представлены в примечании 7 к консолидированной финансовой отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Прочая информация

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней). Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Генеральный директор (руководство) несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие

информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

7 марта 2018 года

Содержание

Аудиторское заключение

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет об изменении капитала	9
Консолидированный отчет о движении денежных средств	10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность	11
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	11
Примечание 3.	Основные положения учетной политики	12
Примечание 4.	Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	26
Примечание 5.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	27
Примечание 6.	Расчеты и операции со связанными сторонами	28
Примечание 7.	Основные средства	33
Примечание 8.	Инвестиции в ассоциированные предприятия	37
Примечание 9.	Налог на прибыль	38
Примечание 10.	Прочие долгосрочные активы	40
Примечание 11.	Денежные средства и их эквиваленты	41
Примечание 12.	Краткосрочные инвестиции	41
Примечание 13.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	41
Примечание 14.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	42
Примечание 15.	Запасы	43
Примечание 16.	Капитал	43
Примечание 17.	Долгосрочные кредиты и займы	44
Примечание 18.	Прочие долгосрочные обязательства	45
Примечание 19.	Пенсионные обязательства	46
Примечание 20.	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	48
Примечание 21.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	49
Примечание 22.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	49
Примечание 23.	Прочие продажи	49
Примечание 24.	Государственные субсидии	49
Примечание 25.	Операционные расходы	50
Примечание 26.	Прочие операционные доходы	50
Примечание 27.	Финансовые доходы и финансовые расходы	51
Примечание 28.	Прибыль на акцию	51
Примечание 29.	Договорные обязательства	51
Примечание 30.	Условные обязательства	52
Примечание 31.	Управление финансовыми рисками	54
Примечание 32.	Информация по сегментам	59
Примечание 33.	Неконтролирующая доля	62
Примечание 34.	События после окончания отчетного периода	63

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	31 декабря 2017 г	31 декабря 2016 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	7	133 411 806	132 468 741
Инвестиционное имущество		163 424	191 924
Нематериальные активы		1 417 030	779 445
Инвестиции в ассоциированные предприятия	8	371 926	395 151
Отложенные налоговые активы	9	461 550	526 907
Прочие долгосрочные активы	10	1 019 458	1 087 518
Итого долгосрочные активы		136 845 194	135 449 686
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	11	6 975 598	3 354 882
Краткосрочные инвестиции	12	10 144	4 370
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	16 678 334	17 583 729
Предоплата по текущему налогу на прибыль		50 364	473 162
Запасы	15	3 117 999	2 768 011
Итого краткосрочные активы		26 832 439	24 184 154
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	13	110 070	137 114
ИТОГО АКТИВЫ		163 787 703	159 770 954
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		(71 760)	52 151
Нераспределенная прибыль		53 740 611	47 464 616
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		107 829 983	101 677 899
Неконтролирующая доля участия	33	8 629 256	8 305 973
ИТОГО КАПИТАЛ		116 459 239	109 983 872
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	16 351 350	17 022 529
Отложенные налоговые обязательства	9	11 081 932	10 952 740
Пенсионные обязательства	19	1 138 739	923 938
Прочие долгосрочные обязательства	18	58 219	115 052
Итого долгосрочные обязательства		28 630 240	29 014 259
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	20	8 358 294	10 129 851
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	7 843 745	9 433 751
Обязательства по текущему налогу на прибыль		896 669	3 691
Кредиторская задолженность по прочим налогам	22	1 599 516	1 205 530
Итого краткосрочные обязательства		18 698 224	20 772 823
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		47 328 464	49 787 082
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		163 787 703	159 770 954

Утвердили для опубликования и подписали 7 марта 2018 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 ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		50 693 819	43 956 494
Продажа тепловой энергии		35 275 073	33 702 402
Прочие продажи	23	1 425 810	1 232 206
Итого выручка		87 394 702	78 891 102
Государственные субсидии	24	71 283	269 320
Операционные расходы	25	(76 007 497)	(69 802 169)
(Начисление)/Восстановление резерва под обесценение основных средств за год	7	-	(1 312 851)
Прочие операционные доходы	26	527 329	555 525
Итого операционные расходы		(75 408 885)	(70 290 175)
Операционная прибыль		11 985 817	8 600 927
Финансовые доходы	27	328 572	272 242
Финансовые расходы	27	(1 794 864)	(2 406 699)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 466 292)	(2 134 457)
Прибыль до налогообложения		10 519 525	6 466 470
Налог на прибыль	9	(2 592 026)	(1 142 297)
Прибыль за год		7 927 499	5 324 173
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(147 434)	80 892
Налог на прибыль по переоценке пенсионных обязательств		26 345	(13 962)
Прочий совокупный доход/(расход) за год с учетом налогов		(121 089)	66 930
Итого совокупный доход за год		7 806 410	5 391 103
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		7 607 038	5 386 680
Неконтролирующую долю		320 461	(62 507)
Прибыль за год		7 927 499	5 324 173
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		7 483 127	5 450 503
Неконтролирующую долю		323 283	(59 400)
Итого совокупный доход за год		7 806 410	5 391 103
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, базовая и разводненная (в российских рублях)	28	0,0020	0,0014

Утвердили для опубликования и подписали 7 марта 2018 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 ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании						Итого	Неконтролирующая доля участия	Всего капитал
	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Резерв по объедине- нию	Прочие резервы	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Нераспре- деленная 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	8 365 373	105 529 388
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	5 386 680	5 386 680	(62 507)	5 324 173
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	77 208	-	77 208	3 684	80 892
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(13 385)	-	(13 385)	(577)	(13 962)
<i>Итого прочий совокупный расход</i>	-	-	-	-	63 823	-	63 823	3 107	66 930
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	63 823	5 386 680	5 450 503	(59 400)	5 391 103
Операции с собственниками									
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	8 305 973	109 983 872
Совокупный доход за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	7 607 038	7 607 038	320 461	7 927 499
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	(150 810)	-	(150 810)	3 376	(147 434)
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	26 899	-	26 899	(554)	26 345
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	(123 911)	-	(123 911)	2 822	(121 089)
Итого совокупный доход за год	-	-	-	-	(123 911)	7 607 038	7 483 127	323 283	7 806 410
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(1 331 043)	(1 331 043)	-	(1 331 043)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(1 331 043)	(1 331 043)	-	(1 331 043)
Баланс на 31 декабря 2017 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(71 760)	53 740 611	107 829 983	8 629 256	116 459 239

Утвердили для опубликования и подписали 7 марта 2018 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 ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		10 519 525	6 466 470
С корректировкой на:			
Амортизация основных средств	7	8 333 074	7 546 003
Амортизация нематериальных активов	25	105 259	123 983
Амортизация инвестиционного имущества	25	16 098	14 063
Начисление резерва под обесценение основных средств	7	-	1 312 851
Финансовый расход, нетто	27	1 466 292	2 134 457
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	25	1 744 527	2 961 136
Убыток от выбытия основных средств	25	551 315	291 781
Увеличение пенсионных обязательств	19	67 367	46 098
Прочие неденежные операционные расходы		12 528	137 095
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		22 815 985	21 033 937
Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности	10,14	(1 100 583)	(5 831 633)
Увеличение запасов	15	(339 000)	(202 694)
(Уменьшение)/увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	21	(1 372 386)	3 317 711
Увеличение задолженности по уплате прочих налогов	22	393 986	119 257
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		20 398 002	18 436 578
Налог на прибыль уплаченный		(1 051 497)	(1 368 692)
Проценты уплаченные		(2 137 979)	(2 905 681)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		17 208 526	14 162 205
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств	7	(9 522 231)	(9 218 408)
Поступления от продажи основных средств		151 877	129 994
Приобретение нематериальных активов		(758 944)	(64 227)
Проценты полученные		161 416	203 380
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(9 967 882)	(8 949 261)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления кредитов и займов		34 044 585	40 542 906
Погашение кредитов и займов		(36 465 238)	(42 992 724)
Дивиденды, уплаченные собственникам Компании		(1 331 043)	(936 619)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(3 751 696)	(3 386 437)
Чистый приток денежных средств и их эквивалентов		3 488 948	1 826 507
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		131 768	(172 776)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		3 354 882	1 701 151
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		6 975 598	3 354 882

Утвердили для опубликования и подписали 7 марта 2018 года.

Генеральный директор

Барвинок А. В.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

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 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 предприятия. Все компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

Дочерняя компания	Доля владения на 31 декабря		Материнская компания
	2017 г.	2016 г.	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,6791	98,6791	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 (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.

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).

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

Отношения с государством

По состоянию на 31 декабря 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 декабря 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 декабря 2017 года и 31 декабря 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 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.

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.

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).

Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа: (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций.

Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций.

В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия, дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо (а) по справедливой стоимости, либо (б) пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

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 2017 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 57,6002 рубля (на 31 декабря 2016 года: 60,6569 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2017 года составлял 68,8668 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 котируемая цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. *Дополнительные затраты* - это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке (продолжение)

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов - за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

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.

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	40-70
Гидротехнические сооружения	50-60
Генерирующие мощности	20-40
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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционная недвижимость (продолжение)

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.

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:

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

	Срок полезного использования (количество лет)
Лицензии на программное обеспечение	2-10
Капитализированные внутренние затраты на разработку программного обеспечения	2-10
Прочие лицензии	4-10

Основную часть статьи «лицензии на программное обеспечение» составляет программное обеспечение SAP.

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.

Налог на 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 обязательно 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.

Сроки полезного использования основных средств (продолжение)

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год, закончившийся 31 Декабря 2017 г., должны были бы увеличиться на 893 851 тыс. руб. или уменьшиться на 766 413 тыс. руб (за год, закончившийся 31 декабря 2016 г.: увеличиться на 639 584 тыс. руб. или уменьшиться на 543 407 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 2017 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 поправки к стандартам и разъяснения стали обязательными для Группы с 1 января 2017 года, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Отчет о движении денежных средств - раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты);
- «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);
- «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» - Поправки к МСФО (IFRS) 12 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, поправок и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- 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) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

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.

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты);
- IFRIC 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- IFRIC 23 «Неопределенность в отношении расчета налога на прибыль» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);

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

- «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- «Применение МСФО (IFRS) 9 Финансовые инструменты и МСФО (IFRS) 4 Договоры страхования» - Поправки к МСФО (IFRS) 4 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- «Перевод недвижимости в категорию/из категории инвестиционной недвижимости» - Поправки к МСФО (IAS) 40 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- Ежегодное улучшение МСФО (IFRS) за период 2014-2016 касательно затруднений, связанных с МСФО (IFRS) 1 Первое применение и МСФО (IAS) 28 Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- «Предоплаты с отрицательным возмещением» - Поправки к МСФО (IFRS) 9 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Долгосрочные вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия» - Поправки к МСФО (IAS) 28 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Данные стандарты за исключением МСФО (IFRS) 16 «Аренда» не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущих периодах. Влияние МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в настоящий момент оценивается Группой.

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 2017 года и 31 декабря 2016 года Правительство Российской Федерации являлось конечной контролирующей стороной Группы (Примечание 1), следовательно, в соответствии с МСФО (IAS) 24 существенные сделки с компаниями, контролируемые государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

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

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 31 декабря 2016, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

ПАО «Газпром» и его дочерние и зависимые компании

Операции с ПАО «Газпром» и его дочерними и зависимыми компаниями:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Выручка		
Продажа электроэнергии	985 687	756 462
Продажа тепловой энергии	463 371	405 305
Прочие продажи	18 582	44 659
Итого выручка	1 467 640	1 206 426
Покупка		
Покупка топлива	(28 083 441)	(26 091 853)
Приобретение объектов основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов	(4 823 956)	(4 278 502)
<i>в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам</i>	<i>(129 573)</i>	<i>(107 332)</i>
Закупки материалов	(591 312)	(227 376)
Покупка электроэнергии	(119 139)	(96 395)
Процентные расходы	(847 284)	(1 067 193)
Прочее	(3 073 221)	(823 361)
Итого покупка	(37 538 353)	(32 584 680)
Доход		
Процентный доход	74 192	114 824
Прочий доход	23 482	63 254
Итого доход	97 674	178 078

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Заемные средства	6 147 764	11 061 784
Займы выданные	10 144	-
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	183 277
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	764 664	806 200
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств	277 788	46 573
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 517 518	382 116
Долгосрочная кредиторская задолженность	31 993	80 885
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 756 280	4 233 262
Денежные средства и их эквиваленты	545 997	2 209 567

Резерв под обесценение дебиторской задолженности в отношении Группы Газпром был следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	1 060	-
Начисление убытка от обесценения в течение периода	-	1 060
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(1 060)	-
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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	16 065 804	15 672 953
Продажа электроэнергии	10 252 657	8 026 508
Прочие продажи	62 682	151 867
Итого выручка	26 381 143	23 851 328
Покупка		
Расходы по водоснабжению	(2 834 916)	(2 598 124)
Закупки материалов	(2 791 135)	(1 159 404)
Передача тепловой энергии	(848 171)	(780 244)
Услуги по обеспечению безопасности	(392 184)	(384 531)
Процентный расход	(241 884)	(309 676)
Покупка электрической энергии	(160 959)	(141 357)
Приобретение объектов основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов	(138 171)	(262 371)
в т.ч. капитализированные расходы по заемным средствам	(121 085)	(212 878)
Операционная аренда	(120 984)	(116 875)
Транспортные расходы	(6 657)	(8 890)
Процентный доход	5 299	14 157
Прочие расходы	(793 839)	(784 696)
Итого покупка	(8 323 601)	(6 532 011)

Прочие расходы главным образом состоят из расходов по договору с Системным Оператором Единой Энергетической Системы, которые за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составили 745 564 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2016 г. - 741 660 тыс. руб.).

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

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Заемные средства	10 769 667	10 982 769
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 179 184	9 204 388
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	2 230 659	1 062 759
Торговая и прочая кредиторская задолженность	920 222	822 876

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Резерв под обесценение на 1 Января	3 180 960	1 738 677
Начисление убытка от обесценения в течение периода	1 588 810	1 504 052
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(191 113)	(61 412)
Использование в течение периода	(62 627)	(357)
Резерв под обесценение на 31 Декабря	4 516 030	3 180 960

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Продажа электроэнергии	27 329 319	25 308 549
Покупка электроэнергии	(5 125 557)	(4 546 499)

Ниже представлены основные остатки по расчетам Группы с ЦФР:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 070 539	999 524
Торговая и прочая кредиторская задолженность	243 219	217 417

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Продажа электрической энергии (Fortum Power and Heat OY)	358 261	373 006
Продажа теплоэнергии (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»)	78 625	77 463
Прочие доходы (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»)	7 271	11 117
Приобретение объектов основных средств, незавершенного строительства, нематериальных активов (ООО «ТГК Сервис»)	(1 104 801)	(398 394)
Закупки материалов (ООО «ТГК Сервис»)	(1 351)	(4 235)
Расходы на ремонт (ООО «ТГК Сервис»)	(1 164 414)	(1 201 742)
Передача тепловой энергии (АО «Хибинская тепловая компания»)	(709 112)	(633 350)
Прочие расходы (ООО «ТГК Сервис»)	(36 994)	(54 311)

Ниже представлены основные остатки по расчетам с прочими связанными сторонами:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	229 070	270 081
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Fortum Power and Heat OY)	27 703	52 227
Торговая и прочая дебиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	12 272	17 793
Авансы, выданные под капитальное строительство, входящие в состав основных средств (ООО «ТГК Сервис»)	108 153	49 773
Кредиторская задолженность (ООО «ТГК Сервис»)	(659 559)	(449 633)
Кредиторская задолженность (АО «Хибинская тепловая компания»)	(94 948)	(87 996)

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 2017 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств со связанными сторонами составляла 9 178 891 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 7 842 220 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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	6 915 103	7 072 836
Предприятия, контролируемые государством	67 519	97 690
Операции с прочими связанными сторонами	2 196 269	671 694
Итого	9 178 891	7 842 220

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Заработная плата	105 138	97 608
Краткосрочные премиальные выплаты	78 492	79 978
Вознаграждение Совету Директоров	31 250	28 432
Выходные пособия	11 725	1 279
Итого	226 605	207 297

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Задолженность перед ключевым персоналом	5 478	3 113
Итого	5 478	3 113

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
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)	-	(221 500)	224 966	-	-
Сальдо на 31 декабря 2016 года с учетом реклассификации	28 369 324	15 851 072	54 201 331	51 813 089	17 633 540	36 978 145	10 594 715	215 441 216
Поступления	24 433	-	67 579	411 682	-	341 479	9 235 802	10 080 975
Внутреннее перемещение	973 800	81 873	1 490 868	1 326 004	500 702	3 262 942	(7 636 189)	-
Выбытие	(12 665)	(238)	(1 383 807)	(515 700)	(57 818)	(282 674)	(626 832)	(2 879 734)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	(7 956)	-	(7 956)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	29 354 892	15 932 707	54 375 971	53 035 075	18 076 424	40 291 936	11 567 496	222 634 501
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	-	20 319	(23 482)	-	-
Сальдо на 31 декабря 2016 года с учетом реклассификации	(9 307 731)	(8 190 983)	(21 678 416)	(24 069 330)	(4 615 252)	(14 940 278)	(170 485)	(82 972 475)
Амортизационные отчисления	(642 216)	(245 797)	(2 563 754)	(1 568 930)	(678 430)	(2 633 947)	-	(8 333 074)
Выбытие	9 574	238	1 312 388	347 536	41 280	208 211	163 627	2 082 854
Сальдо на 31 декабря 2017 года	(9 940 373)	(8 436 542)	(22 929 782)	(25 290 724)	(5 252 402)	(17 366 014)	(6 858)	(89 222 695)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года с учетом реклассификации	19 061 593	7 660 089	32 522 915	27 743 759	13 018 288	22 037 867	10 424 230	132 468 741
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	19 414 519	7 496 165	31 446 189	27 744 351	12 824 022	22 925 922	11 560 638	133 411 806

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 7. Основные средства (продолжение)

	Производ- ственные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
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	23 469	-	-	-	-	6 381	-	29 850
(Начисление)/восстановление убытка от обесценения за период	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

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 2017 года, составляет 1 500 758 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 954 618 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 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 9,22% годовых, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составляет 280 809 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.

Неденежные поступления основных средств составляют 538 119 тыс. руб. (в 2016 году - 602 785 тыс. руб.). Неденежные поступления основных средств в 2017 году в основном составляли взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров (в 2016 году - взаимозачеты и основные средства, полученные в рамках компенсационных договоров).

Обесценение

Руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 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 не было выявлено убытка от обесценения.

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 Министерства экономического развития Российской Федерации на период с 2018 по 2020 год от 18.09.2017 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 2017 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 2017 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	26
Карельский филиал	24
ГЭС Невского филиала	23
ТЭЦ Невского филиала	25
Теплосеть Санкт-Петербурга	18
Мурманская ТЭЦ	11

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 13,37 % в 2018-2022 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 2017 года составил бы 5 007 655 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 2017 года составил бы 13 489 406 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 8 412 661 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года.

На 31 декабря 2016 года 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.

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	-	34 750
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	371 926	360 401
Итого инвестиции	371 926	395 151

По состоянию на 31 декабря 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.

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2017 года о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибылей и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 922 106	1 911 974	3 333 940	17 077	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 128 359	1 384 506	751 446	23 050	50%	Россия
Итого	4 050 465	3 296 480	4 085 386	40 127		

Ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2016 г. о долях участия Группы в ее основных ассоциированных предприятиях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибылей и убытков:

Название	Итого активы	Итого обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия (%)	Страна регистра- ции
ООО «ТГК Сервис»	1 525 386	1 532 331	2 299 234	53 609	26%	Россия
АО «Хибинская тепловая компания»	2 375 869	1 655 065	699 229	(28 662)	50%	Россия
Итого	3 901 255	3 187 396	2 998 463	24 947		

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Текущий налог на прибыль	(2 371 132)	(1 116 832)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	131 400	(25 465)
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(352 294)	-
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(2 592 026)	(1 142 297)
Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	26 345	(13 962)
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	26 345	(13 962)
Итого расход по налогу на прибыль	(2 565 681)	(1 156 259)

В 2017 году к компаниям Группы применялись следующие ставки по налогу на прибыль: к ПАО «ТГК-1» - 17.8%, к ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 16.55% (в 2016 году - ПАО «ТГК-1» - 17.2%, 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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Прибыль до налогообложения	10 519 525	6 466 470
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(2 103 905)	(1 293 294)
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(337 608)	(3 162)
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	201 781	154 159
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	(352 294)	-
Итого расход по налогу на прибыль, отраженный в прибылях и убытках	(2 592 026)	(1 142 297)
Прочий совокупный доход	(147 434)	80 892
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	29 487	(16 178)
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	(2 815)	2 216
Эффект от изменения ставки по налогу на прибыль	(327)	-
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль, отраженный в прочем совокупном доходе	26 345	(13 962)
Итого расход по налогу на прибыль	(2 565 681)	(1 156 259)

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 2017 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17.8%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 16.55% (на 31 декабря 2016 года: ПАО «ТГК-1» - 17.2%, 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 2017 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Эффект от изменения ставки, отраженный в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	Эффект от изменения ставки, отраженный в прочем совокупном доходе	31 декабря 2016 г.
Основные средства	(11 361 680)	(205 176)	(348 039)	-	-	(10 808 465)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(52 508)	410 697	(15 612)	-	-	(447 593)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	53 080	7 901	1 751	-	-	43 428
Пенсионные обязательства	186 783	11 308	5 758	24 375	(327)	145 669
Прочие	92 393	(25 676)	3 848	-	-	114 221
Итого отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль	(11 081 932)	199 054	(352 294)	24 375	(327)	(10 952 740)

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)

Примечание 9. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль				
	31 декабря 2017 г.	Движение в течение года, отраженное в прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в прочем совокупном доходе	31 декабря 2016 г.
Основные средства	(19 024)	(9 105)	-	(9 919)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	13 495	13 495	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	441 813	(73 246)	-	515 059
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 371	542	-	7 829
Пенсионные обязательства	16 895	660	2 297	13 938
Итого отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	461 550	(67 654)	2 297	526 907

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

Примечание 10. Прочие долгосрочные активы

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 892 519 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 0 тыс. руб.)	250 424	275 376
Авансы, выданные поставщикам	764 664	812 142
Займы выданные	4 370	-
Итого прочие долгосрочные активы	1 019 458	1 087 518

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 11. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	4 860 439	2 307 892
Валютные банковские счета в Евро	2 115 159	1 046 990
Итого денежные средства и их эквиваленты	6 975 598	3 354 882

Неденежные операции по финансовой деятельности показаны в свертке обязательств по финансовым операциям в таблице ниже:

	Долгосрочные кредиты и займы	Краткосрочные кредиты и займы	Итого
На 1 Января 2017 года	17 022 529	10 129 851	27 152 380
Денежные потоки	7 019 769	(11 505 652)	(4 485 883)
Неденежные потоки:			
Курсовые разницы	24 160	24 847	49 007
Кредиты и займы, классифицированные как долгосрочные на 31 Декабря 2016 года, и переведенные в состав краткосрочных в течение 2017 года	(7 715 108)	7 715 108	-
Проценты, начисленные за период	-	1 994 140	1 994 140
На 31 Декабря 2017 года	16 351 350	8 358 294	24 709 644

	Долгосрочные кредиты и займы	Краткосрочные кредиты и займы	Итого
На 1 Января 2016 года	16 807 500	13 030 655	29 838 155
Денежные потоки	11 396 626	(16 662 649)	(5 266 023)
Неденежные потоки:			
Курсовые разницы	(182 371)	(73 037)	(255 408)
Кредиты и займы, классифицированные как долгосрочные на 31 Декабря 2015 года, и переведенные в состав краткосрочных в течение 2016 года	(10 999 226)	10 999 226	-
Проценты, начисленные за период	-	2 835 656	2 835 656
На 31 Декабря 2016 года	17 022 529	10 129 851	27 152 380

Примечание 12. Краткосрочные инвестиции

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Займы выданные	10 144	4 370
Итого краткосрочные инвестиции	10 144	4 370

На 31 декабря 2017 года резерв по займу ЗАО «Энергоинвест» составил 29 651 тыс.руб.

Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 31 декабря 2017 года основные средства остаточной стоимостью 110 070 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2016 г.: 137 114 тыс. руб.).

Примечание 13. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи (продолжение)

Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

31 декабря 2017 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2016 г.
110 070	(34 999)	7 955	137 114
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

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва под обесценение в сумме 8 040 152 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 7 805 692 тыс. руб.)	13 861 078	14 250 663
Прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 103 671 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 77 231 тыс. руб.)	1 535 520	600 913
Итого финансовая дебиторская задолженность	15 396 598	14 851 576
НДС к возмещению	148 841	188 026
Авансы, выданные поставщикам	1 120 197	2 529 530
Прочие налоги к возмещению	12 698	14 597
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	16 678 334	17 583 729

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Конечные потребители	11 683 780	11 776 027
Оптовые покупатели	2 580 912	1 983 775
Свободный рынок	1 070 539	999 524
Экспорт	61 367	92 250
Итого	15 396 598	14 851 576

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Непросроченная	Просроченная, но не обесцененная задолженность	Обесцененная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2017 г.	11 296 786	4 350 236	9 036 342
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2016 г.	9 673 646	5 453 306	7 882 923

Непросроченная и необесцененная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Данная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству несущественных конечных потребителей, таким образом, кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Примечание 14. Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

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

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
До 45 дней	2 078 783	2 269 233
От 45 до 90 дней	538 783	386 984
Более 90 дней	1 732 670	2 797 089
Итого	4 350 236	5 453 306

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 2018 году.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Резерв под обесценение на 1 января	7 882 923	5 321 370
Начисление убытка от обесценения в течение периода	2 171 985	3 142 282
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	(437 124)	(199 870)
Использование в течение периода	(581 442)	(380 859)
Резерв под обесценение на 31 декабря	9 036 342	7 882 923
Дебиторская задолженность, списанная напрямую на прибыли и убытки	9 667	18 724

В 2017 году увеличение резерва под обесценение дебиторской задолженности связано с ухудшением собираемости дебиторской задолженности по конечным потребителям и оптовым покупателям, обусловленной в том числе нестабильностью экономической ситуации в Российской Федерации (Примечание 2).

Примечание 15. Запасы

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Топливо	2 428 773	2 095 129
Запчасти	145 247	109 480
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	543 979	563 402
Итого материалы	3 117 999	2 768 011

Стоимость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 1 771 тыс. руб. (по состоянию на 31 Декабря 2016 года: 73 449 тыс. руб.).

Примечание 16. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 31 декабря 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 декабря 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.

На Общем годовом собрании акционеров 19 июня 2017 года было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Компании по результатам 2016 года в сумме 1 331 043 тыс. руб. (в 2016 году: 936 619 тыс. руб. по результатам 2015 года).

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	16 351 350	17 022 529
Итого долгосрочные заемные средства	16 351 350	17 022 529

Примечание 17. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Ставка процента в соответ- ствии с договором	Срок пога- шения	31 декабря 2017 г.		31 декабря 2016 г.	
				Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	6,9%	2021	2 004 540	1 859 243	2 008 680	2 008 680
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	2022	2 049 900	1 844 888	2 103 380	2 103 380
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	2017	-	-	2 751 461	2 714 466
ПАО Газпром	Рубли	7,92%	2022	4 900 000	4 418 487	-	-
АО АБ Россия	Рубли	8,9%	2020	3 098 000	3 040 631	-	-
ПАО Сбербанк России	Рубли	8,05-8,4%	2019	4 561 342	4 491 424	4 185 800	4 084 552
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	639 773	639 773	889 134	889 134
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	-	-	106 633	105 379
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	7,9-8,10%	2018	6 208 325	6 131 582	6 550 181	6 400 774
				23 461 880	22 426 028	18 595 269	18 306 365
За вычетом: текущей части							
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	6,9%	2021	(4 540)	(4 540)	(8 680)	(8 680)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	2022	(49 900)	(49 900)	(103 380)	(103 380)
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,9%	2018	-	-	(353 461)	(353 461)
ПАО Сбербанк России	Рубли	8,05-8,4%	2019	(525 839)	(522 399)	(685 800)	(685 800)
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	-	-	(106 633)	(105 379)
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	7,9-8,10%	2018	(6 208 325)	(6 131 582)	(14 678)	(14 678)
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(321 926)	(321 926)	(300 108)	(300 108)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				16 351 350	15 395 681	17 022 529	16 734 879

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 2017 и 2016 годах.

Примечание 18. Прочие долгосрочные обязательства

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	58 219	115 052
Итого прочие долгосрочные обязательства	58 219	115 052

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 2 лет.

Примечание 19. Пенсионные обязательства

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), а часть с привлечением НПФ «ГАЗФОНД» (ГАЗФОНД). Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через ГАЗФОНД предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как Группа имеет возможность востребовать их. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. При увольнении пенсионные обязательства Группы полностью зачитываются взносами на индивидуальный счет каждого отдельного участника. Сумма взноса определяется бюджетом Группы и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Группа не имеет активов плана, так как на отдельных счетах его активных участников взносы не аккумулируются.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения через НПФЭ и ГАЗФОНД Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Для оценки своих пенсионных обязательств на 31 декабря 2017 года Группа привлекла независимую актуарную компанию.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Пенсионный план квалифицировался как нефондируемый, активы плана считаются нулевыми.

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

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	7,5%	8,5%
Индексация вознаграждений фиксированной величины	4,3%	5%
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 55 лет (женщины), лет	31,6	25,9
Ожидаемая продолжительность жизни в возрасте 60 лет (мужчины), лет	22,7	16,2
	Кривая в зависимости от стажа (среднегодовое значение)	Кривая в зависимости от возраста (среднегодовое значение)
Уровень ротации персонала	4,6%	4,5 %

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Пенсионные обязательства на начало периода	923 938	958 732
Стоимость текущих услуг	39 695	34 960
Расходы по процентам	72 749	89 476
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	170 429	(90 501)
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	36 535	(83 727)
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	136 273	-
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки на основе опыта	(2 379)	(6 774)
Выплаты по программе	(68 072)	(68 729)
Пенсионные обязательства на конец года	1 138 739	923 938

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Стоимость службы:	39 695	34 960
Стоимость текущих услуг	39 695	34 960
Чистые процентные расходы	72 749	89 476
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	22 995	(9 609)
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	2 330	(5 784)
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	32 951	-
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки	(12 286)	(3 825)
Итого чистые пенсионные расходы	135 439	114 827

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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
(Прибыль)/убыток от переоценки обязательств	147 434	(80 892)
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях финансового характера	34 205	(77 943)
Актuarные (Прибыли)/убытки - изменения в допущениях демографического характера	103 322	-
Актuarные (Прибыли)/убытки - корректировки	9 907	(2 949)
Итого прочий совокупный доход	147 434	(80 892)

Наилучшая расчетная оценка Группы взносов в план, уплата которых ожидается в 2018 году, составляет 72 780 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	19 144	17 234	47 712	184 354	268 444
Единовременные выплаты	33 255	33 326	99 825	243 847	410 253
Ежемесячные выплаты	20 381	20 040	55 482	364 139	460 042
Итого	72 780	70 600	203 019	792 340	1 138 739

Примечание 19. Пенсионные обязательства (продолжение)

Ниже приведены результаты анализа чувствительности обязательств по планам с установленными выплатами на 31 декабря 2017 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	6,5%	7,5%	8,5%
абсолютное значение	1 287 716	1 138 739	1 017 377
изменение обязательств (%)	13,0%	-	(11,0%)
Индексация вознаграждений фиксированной величины	3,3%	4,3%	5,3%
абсолютное значение	1 012 927	1 138 739	1 291 182
изменение обязательств (%)	(11,0%)	-	13,0%

	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	30,8	31,6	32,5
60 мужчины	21,7	22,7	23,7
абсолютное значение	1 114 961	1 138 739	1 164 386
изменение обязательств (%)	(-2,1%)	-	2,3%

	Увеличение уровня ротации на 1%	Расчетное значение	Снижение уровня ротации на 1%
Уровень ротации персонала			
абсолютное значение	1 128 419	1 138 739	1 149 387
изменение обязательств (%)	(0,9%)	-	0,9%

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

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	8 358 294	10 129 851
Итого краткосрочные заемные средства	8 358 294	10 129 851

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	31 декабря 2017 г.		31 декабря 2016 г.	
			Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
ПАО Газпром	Рубли	10,5%	-	-	7 500 000	7 473 820
АО Газпромбанк	Рубли	10-10,5%	1 247 764	1 247 764	810 323	805 796
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	10,65-11,9%	-	-	246 788	242 878
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:						
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	6,9%	4 540	4 540	8 680	8 680
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	49 900	49 900	103 380	103 380
ПАО Сбербанк России	Рубли	8,05-8,4%	525 839	522 399	685 800	685 800
АО Газпромбанк	Рубли	9,2-9,5%	-	-	353 461	353 461
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	-	-	106 633	105 379
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	321 926	321 926	300 108	300 108
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	6 208 325	6 131 582	14 678	14 678
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			8 358 294	8 278 111	10 129 851	10 093 980

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 21. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	4 090 222	3 758 463
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 358 094	1 692 314
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	359 743	2 221 501
Итого кредиторская задолженность	5 808 059	7 672 278
Авансы полученные	1 528 443	1 257 235
Кредиторская задолженность перед персоналом	507 243	504 238
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	7 843 745	9 433 751

Примечание 22. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	856 984	657 886
Налог на имущество	439 280	273 563
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	192 763	204 218
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	64 163	61 610
Прочие налоги	46 326	8 253
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	1 599 516	1 205 530

На 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 23. Прочие продажи

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	993 148	961 059
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	101 996	13 349
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	66 959	87 254
Водоснабжение	31 150	32 720
Перевалка мазута	30 444	18 576
Услуги по подаче вагонов	2 846	22 422
Прочие	199 267	96 826
Итого прочие продажи	1 425 810	1 232 206

Примечание 24. Государственные субсидии

В 2017 году Группа 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, на общую сумму 71 283 тыс. руб. (в 2016 году - в сумме 269 320 тыс. руб.).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 25. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Расходы на топливо	31 893 100	29 487 690
Амортизация основных средств	8 333 074	7 546 003
Вознаграждение работникам	7 620 292	7 274 256
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	7 059 650	6 168 569
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	3 537 516	3 496 192
Расходы по водоснабжению	2 837 862	2 600 231
Передача тепловой и электрической энергии	2 598 791	2 128 372
Расходы на аренду	2 518 214	466 165
Налоги, кроме налога на прибыль	1 778 263	1 389 781
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	1 744 527	2 961 136
Расходы на приобретение прочих материалов	848 440	813 100
Расходы на услуги системного оператора	821 119	813 995
Убыток/(Прибыль) от выбытия основных средств	551 315	291 781
Расходы на содержание вневедомственной охраны	550 195	538 664
ИТ услуги	331 592	871 494
Расходы на страхование	286 192	285 617
Расходы на комиссионное вознаграждение	255 027	247 689
Услуги связи	235 900	232 920
Амортизация нематериальных активов	105 259	123 983
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	85 748	167 846
Амортизация инвестиционного имущества	16 098	14 063
Резерв под обесценение запасов	-	71 678
Прочие операционные расходы	1 999 323	1 810 944
Итого операционные расходы	76 007 497	69 802 169

Вознаграждение работникам в основном представлено затратами на оплату труда. Страховые взносы на обязательное социальное страхование включены в статью вознаграждение работникам в сумме 1 724 226 тыс. руб. (в 2016 году в сумме - 1 643 768 тыс. руб.).

В 2017 году с помощью взаимозачетов было произведено закупок и продаж на сумму 457 394 тыс. руб. (в 2016 году - 404 906 тыс. руб.).

Примечание 26. Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Доход от сдачи имущества в аренду	174 597	185 150
Страховые выплаты	144 604	114 093
Пени и штрафы	131 167	196 903
Списанная кредиторская задолженность	11 409	9 775
Прибыль от продажи материалов	6 813	10 572
Прочие операционные доходы	58 739	39 032
Итого прочие операционные доходы	527 329	555 525

Примечание 27. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Процентный доход	161 416	203 380
Курсовые разницы (нетто)	79 153	57 217
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	88 003	11 645
Итого финансовый доход	328 572	272 242
Процентный расход	(1 786 080)	(2 388 006)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(8 784)	(18 693)
Итого финансовые расходы	(1 794 864)	(2 406 699)

Примечание 28. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	7 607 038	5 386 680
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.	0,0020	0,0014

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 2017 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 2016 - 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); основным поставщиком угля – АО «Русский уголь». 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 2017 года сумма договорных обязательств Группы по строительству объектов основных средств составляла 13 223 650 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 12 178 796 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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
До года	103 934	100 365
От года до пяти лет	396 638	389 312
Более пяти лет	2 612 342	2 565 098
Итого операционная аренда	3 112 914	3 054 775

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 2017 года и на 31 декабря 2016 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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства и их эквиваленты					
АО АБ Россия	Эксперт РА	RuAA	-	4 197 004	80 381
ПАО Сбербанк России	Moody's	-	Ba2	2 132 184	1 052 794
АО Газпромбанк	Moody's	-	Ba2	545 997	2 209 567
Банк ВТБ (ПАО)	Эксперт РА/Moody's	ruAAA	Ba2	98 475	9 965
Прочие	-	-	-	1 938	2 175
Итого денежные средства и их эквиваленты				6 975 598	3 354 882

* Рейтинг надежности эмитента

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовали максимальную подверженность кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 11)	6 975 598	3 354 882
Краткосрочные инвестиции (Примечание 12)	10 144	4 370
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 14)	15 396 598	14 851 576
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности (Примечание 10)	1 019 458	1 087 518
Итого	23 401 798	19 298 346

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Рыночный риск (продолжение)

Группа подвержена воздействию рыночных рисков. Рыночные риски связаны с открытыми позициями по а) иностранным валютам, б) процентным активам и обязательствам и в) долевым инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении сумм приемлемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более существенных изменений на рынке.

Влияние рыночного риска, представленное ниже, основано на изменении одного фактора при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными. На практике такое едва ли возможно и изменения нескольких факторов могут коррелировать - например, изменение процентной ставки и валютных курсов.

Валютный риск

Группа отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2017 года:

	Рубли	Доллары	Евро	Всего
Денежные финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	4 860 439	-	2 115 159	6 975 598
Общая сумма краткосрочной финансовой дебиторской задолженности	15 335 230	-	61 367	15 396 597
Авансы выданные	1 117 553	2 645	-	1 120 198
Общая сумма долгосрочной финансовой дебиторской задолженности	1 019 458	-	-	1 019 458
Итого финансовые активы	22 332 680	2 645	2 176 526	24 511 851
Денежные финансовые обязательства				
Долгосрочные заемные средства	(16 033 503)	-	(317 847)	(16 351 350)
Краткосрочные заемные средства	(8 036 368)	-	(321 926)	(8 358 294)
Авансы полученные	(1 528 360)	-	(83)	(1 528 443)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(5 866 278)	-	-	(5 866 278)
Итого финансовые обязательства	(31 464 509)	-	(639 856)	(32 104 365)
Чистая балансовая позиция	(9 131 829)	2 645	1 536 670	(7 592 514)

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Валютный риск (продолжение)

На 31 декабря 2016 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	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)

По состоянию на 31 декабря 2017 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 30% (на 31 декабря 2016 года: 30%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 461 001 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2016 года: 75 032 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2017 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к доллару на 30%, в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли составило бы 793 тыс. руб. в год (на 31 декабря 2016 года: 848 тыс. руб.).

Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоколиквидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами.

	Балансовая стоимость	Итого	Движение денежных средств по договорам						Более 5 лет
			0 - 6 мес	6 - 12 мес	1-2 года	2-3 года	3-4 года	4-5 лет	
На 31 декабря 2017 г.									
Долгосрочные и краткосрочные облигации и займы	8 954 440	11 417 055	330 080	275 440	547 680	547 680	2 547 680	7 168 495	-
Долгосрочные и краткосрочные кредиты	15 755 204	17 160 774	8 471 738	650 250	4 717 044	3 321 742	-	-	-
Общая сумма финансовых обязательств	5 866 278	5 870 791	3 224 188	2 583 871	39 524	13 506	7 779	1 923	-
Итого финансовые обязательства	30 575 922	34 448 620	12 026 006	3 509 561	5 304 248	3 882 928	2 555 459	7 170 418	-
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

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	12 033 503	12 433 503
Краткосрочные кредиты и заемные средства	7 981 928	9 717 683
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	4 317 847	4 589 026
Краткосрочные кредиты и заемные средства	376 366	412 168
Итого финансовые инструменты	24 709 644	27 152 380

Примечание 31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Риск изменения процентных ставок (продолжение)

Группа анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования.

На базе такого сценарного анализа Группа рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 7% (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года на 7%) приведет к уменьшению/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, приблизительно на 333 173 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 362 421 тыс. руб.). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставкой

В течение 2017 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 2017 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.

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 2017 г., составляла 107 829 983 тыс. руб. (2016 г.: 101 677 899 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 2017 ГОД
(в тысячах рублей)

Примечание 32. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2017 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:	50 889 089	4 964 216	8 495 894	11 099 212	8 033 525	5 607 187	7 865 114	96 954 237	(9 589 342)	29 807	87 394 702
<i>включая экспорт</i>	-	358 261	-	1 003 931	-	-	-	1 362 192	-	-	1 362 192
Амортизация основных средств	6 732 983	431 774	2 449 688	726 306	448 339	43 862	85 717	10 918 669	-	(2 585 595)	8 333 074
Прибыль/убыток отчетного сегмента	4 216 917	3 245 939	523 231	3 798 229	1 998 289	155 692	(4 460 952)	9 477 345	(210 595)	1 252 775	10 519 525
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
<i>включая экспорт</i>	-	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
<i>Прочие существенные неденежные статьи:</i> (Начисление)/восстановление убытка от обесценения	(9 271)	-	(1 596 580)	-	278 026	14 974	-	(1 312 851)	-	-	(1 312 851)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 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 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	(30 254)	(255 663)
<i>Прочие корректировки выручки</i>	60 061	(40 507)
	29 807	(296 170)
Амортизация	2 585 595	2 549 006
Реклассификация субсидии ПАО Мурманская ТЭЦ из выручки в прочие доходы	30 254	255 663
Восстановление/(Начисление) убытка от обесценения основных средств, нетто	-	(1 312 851)
Актuarные убытки	(67 365)	(46 097)
Эффект от дисконтирования	79 218	(7 048)
Доход от переоценки акций ПАО Мурманская ТЭЦ	(2 035 502)	-
Прочие корректировки	630 768	348 210
	1 222 968	1 786 883
Итого корректировки прибыли до налогообложения	1 252 775	1 490 713

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
ТЭЦ Невского филиала	54 846 394	58 434 040
ГЭС Невского филиала	8 724 655	8 652 583
АО Теплосеть Санкт-Петербурга	41 730 522	41 110 956
Кольский филиал	13 110 121	12 845 800
Карельский филиал	6 376 082	5 891 298
ПАО Мурманская ТЭЦ	3 532 493	2 873 916
Нераспределенные сегменты	42 323 133	37 432 867
Итого по сегментам	170 643 400	167 241 460
Исключения	(20 439 250)	(18 094 467)
Корректировки	13 583 553	10 623 961
Итого активы	163 787 703	159 770 954

Сверка данных руководства, сформированных на основании российского законодательства, с данными по МСФО в финансовой отчетности представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Корректировка по основным средствам	15 196 485	12 141 121
Отложенные налоговые активы по налогу на прибыль	(4 496)	12 462
Дисконтирование дебиторской задолженности и инвестиций	(118 531)	(206 534)
Прочие корректировки	(1 489 905)	(1 323 088)
Итого корректировки	13 583 553	10 623 961

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 2017 г.					
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Санкт-Петербург	25%	319 267	8 628 457	-
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	г. Мурманск	1,3%	1 194	799	-
Итого			320 461	8 629 256	
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	-

Обобщенная финансовая информация по АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 31 декабря 2017 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 2017 г.								
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 635 865	32 154 036	3 030 230	5 592 690	8 539 885	1 277 065	1 288 842	40 493
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 169 685	1 454 422	1 925 058	1 371 173	5 571 209	90 482	81 292	101 367
Итого	3 805 550	33 608 458	4 955 288	6 963 863	14 111 094	1 367 547	1 370 134	141 860
За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.								
Санкт-Петербург 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)

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 3 860 000 тыс. руб. и краткосрочных кредитов на общую сумму 1 258 900 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 11 222 303 тыс. руб.

Утвердили для опубликования и подписали 7 марта 2018 года.

Генеральный директор

Барвинок А. В.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

**Положение об учетной политике
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2018 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», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н), 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, и приказом ФСТ России №91 от 12.04.2013г.

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, типовый 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) и размещаются в электронном виде на магнитном носителе (CD-диск).

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. Разукрупнение (разделение) объекта обособленного комплекса конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое, который был предназначен для выполнения определенной работы и ранее учитываемый как единый инвентарный объект основных средств,

производится в исключительных случаях по разрешению заместителя генерального директора – главного инженера Общества, если объект основного средства стало невозможно или нецелесообразно эксплуатировать как единый конструктивно сочлененный объект, на основании письма руководителя филиала (структурного подразделения) о необходимости разукрупнения (разделения) объекта основного средства. При этом оформляется акт о разукрупнении (разделении) объекта основных средств (Приложение №8 к Положению об учетной политике), информация об этой операции отражается в инвентарной карточке учета объекта основного средства.

В бухгалтерский учет вносятся корректировки на дату утверждения акта о разукрупнении (разделении) объекта основных средств, выделенным объектам присваиваются новые инвентарные номера, позволяющие соотнести выделенные объекты с разукрупняемым объектом, определяется остаточный срок их полезного использования, то есть общий срок полезного использования выделенных объектов уменьшается на количество месяцев, равное сроку фактического использования выделенного объекта обособленного комплекса конструктивно сочлененных предметов. Первоначальная стоимость выделенных объектов определяется на основании первичных учетных документов на приобретение (создание) объекта обособленного комплекса конструктивно сочлененных предметов, ранее начисленная амортизация соотносится пропорционально распределенной первоначальной стоимости. Если первоначальная стоимость нового выделенного объекта меньше 40 тыс. руб., данный объект продолжает амортизироваться в течение оставшегося срока полезного использования. По выделенным объектам оформляются новые инвентарные карточки учета основных средств (унифицированная форма № ОС-6).

Разукрупнение (разделение) инвентарного объекта основных средств, не влияющее на финансовое положение организации, финансовый результат ее деятельности и (или) движение денежных средств, на синтетических счетах бухгалтерского учета не отражается.

6.10. 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 станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

9.8. 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 01.01.2018г. 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 учёту.

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 5.3 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 нелинейный метод начисления амортизации.

НМА стоимостью не более 100 000 руб. не признаются амортизируемым имуществом. При вводе в эксплуатацию их стоимость в полной сумме подлежит единовременному списанию в составе материальных расходов.

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.

Расходы, непосредственно связанные с выполнением научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок (НИОКР) (кроме поименованных в пп. 1 - 3.1, 5 и 6 п. 2 ст. 262 НК РФ), включаются в состав прочих расходов в отчетном (налоговом) периоде, в котором завершены такие исследования или разработки (отдельные этапы работ), в полной сумме независимо от результата НИОКР. Если в результате выполнения НИОКР Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, указанные в п. 3 ст. 257 НК РФ, то НМА в налоговом учете не признаются, а произведенные на НИОКР расходы учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в течение 2 лет.

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 контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса, отражает в налоговом учете проценты по долговым обязательствам исходя из ставки, предусмотренной договором.

Центральная бухгалтерия Общества осуществляет корректировку доходов (расходов) по контролируемым сделкам исходя из ставки процента, подтвержденной в соответствии с методами, установленными разделом V.1 Налогового кодекса.

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 осуществляет как операции, которые образуют объект налогообложения НДС, так и операции, не подлежащие налогообложению (освобождаемые от налогообложения) согласно статьи 149 НК РФ.

Применение требований ст. 170 НК РФ, а также положений настоящего раздела Учетной политики Общества для целей налогообложения организуется в Обществе следующим образом:

Все расходы Общества по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам для целей раздельного учета по НДС делятся на:

- прямые расходы, которые используются только для осуществления операций, облагаемых НДС (далее – Прямые облагаемые расходы),

- прямые расходы, которые используются только для осуществления операций, не облагаемых НДС (освобожденных от налогообложения) (далее – Прямые необлагаемые расходы),
- распределяемые расходы, которые используются одновременно для осуществления как облагаемых, так и необлагаемых налогом (освобожденных от налогообложения) операций (далее – Распределяемые расходы).

Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений по Прямым облагаемым расходам, принимаются к вычету в соответствии со ст. 172 НК РФ.

Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений по Прямым необлагаемым расходам, вычету не подлежат и учитываются в стоимости таких товаров (работ, услуг) на основании п. 2 ст. 170 НК РФ.

В тех налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию, суммы НДС по Распределяемым расходам подлежат вычету в соответствии с порядком, предусмотренным ст. 172 НК РФ.

Расчет доли производится каждый налоговый период. В случае превышения 5 процентного размера указанной доли расчет оформляется по форме Приложения № 3 (п.1.12) Учетной политики.

В случае превышения 5 процентного размера указанной доли, суммы НДС по Распределяемым расходам, принимаются к вычету либо учитываются в их стоимости в той пропорции, в которой они используются для приобретения, производства и (или) реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождаются от налогообложения).

Указанная пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобожжены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав за налоговый период (с учетом особенностей, установленных п. 4.1 ст. 170 НК РФ).

В частности, для целей расчета указанной пропорции:

- стоимость ценных бумаг, операции по реализации которых освобождаются от налогообложения НДС, учитывается исходя из суммы дохода от такой реализации, определяемой как совокупная разница между ценой реализованных ценных бумаг, определяемой с учетом положений статьи 280 НК РФ, и расходами на приобретение и (или) реализацию этих ценных бумаг, определяемыми с учетом положений статьи 280 НК РФ, при условии, что

такая разница является положительной. Если указанная разница является отрицательной, то стоимость ценных бумаг не учитывается при расчете пропорции;

- стоимость услуг по предоставлению займа денежными средствами или ценными бумагами и по сделкам РЕПО, операции по реализации которых освобождаются от налогообложения, определяется исходя из суммы доходов в виде процентов, начисленных налогоплательщиком в текущем налоговом периоде (месяце);

- по основным средствам и нематериальным активам, принимаемым к учету в первом или во втором месяце квартала, может быть определена пропорция исходя из стоимости отгруженных в соответствующем месяце товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных за месяц товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав.

Раздельный учет в Обществе организован с использованием кодов НДС, которые присваиваются в программном продукте при отражении хозяйственных операций в учете.

Для целей организации раздельного учета по НДС распределяемые расходы Общества, в частности, включают следующих виды расходов:

- расходы на оплату труда персонала Управления, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование и отчисления в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков;
- амортизация компьютеров и иной оргтехники, закрепленной за персоналом Управления;
- расходы на аренду и содержание офиса Общества, в котором расположен персонал Управления.

Для целей организации раздельного учета по НДС под персоналом Управления понимается персонал Исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1».

Расчет доли совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС в общей величине совокупных расходов (Д) производится по формуле:

$$Д = \frac{ПРн/о + ОХРн/о}{ОСР}, \text{ где}$$

ПРн/о - совокупные прямые расходы, относящиеся к необлагаемым операциям. При определении ПРн/о учитываются:

- расходы на приобретение товаров (работ, услуг), имущественных прав в соответствующем налоговом периоде, относящиеся к необлагаемым операциям;

- расходы на производство и реализацию в соответствующем налоговом периоде, относящиеся к необлагаемым операциям.

ОХРн/о – часть Распределяемых расходов, которая относится к необлагаемым НДС операциям

Для определения ОХРН/о ко всем Распределяемым расходам Общества применяется пропорция, рассчитанная исходя из стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав за налоговый период.

ОСР – общая величина совокупных расходов.

При определении ОСР учитываются:

- расходы на приобретение товаров (работ, услуг), имущественных прав в соответствующем налоговом периоде;
- расходы на производство и реализацию в соответствующем налоговом периоде.

Если доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов, счета-фактуры, по которым сумма НДС подлежит распределению, регистрируются в книге покупок в сумме, на которую Общество вправе применить вычет по окончании налогового периода.

Если указанная доля не превышает 5 процентов, счета-фактуры подлежат регистрации в книге покупок без распределения на операции необлагаемые и облагаемые налогом на всю сумму предъявленного НДС.

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, выставленных 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.