

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

*Публичное акционерное общество «Территориальная
генерирующая компания №1»*

Код эмитента: 03388-D

за 2 квартал 2021 г.

Адрес эмитента: **197198 Россия, 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**

Управляющий директор
Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
единоличного исполнительного органа эмитента:
Договор № 179529/2-02/79738, от 30.09.2019, бессрочный
Доверенность № 78/162-н/78-2019-13-961, от 21.10.2019, по
21.10.2022
Дата: 13 августа 2021 г.

В.Е. Ведерчик
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 13 августа 2021 г.

Р.В. Станишевская
подпись
М.П.

**Контактное лицо: Богатырева Элина Файрузовна, Начальник отдела акционерного капитала и
работы с инвесторами управления по корпоративным вопросам**

Телефон: +7 (812) 688-35-04

Факс: +7 (812) 688-35-95

Адрес электронной почты: **Bogatyreva.EF@tgc1.ru**

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет).....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	11
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента.....	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	15
2.4.1. Отраслевые риски	16
2.4.2. Страновые и региональные риски	18
2.4.3. Финансовые риски	19
2.4.4. Правовые риски.....	21
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	22
2.4.6. Стратегический риск.....	23
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
2.4.8. Банковские риски	24
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	25
3.1.4. Контактная информация.....	25
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	25
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	28
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	28
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	31

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	31
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	31
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	31
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	31
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	32
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	32
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	39
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	40
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	40
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	41
4.3. Финансовые вложения эмитента	41
4.4. Нематериальные активы эмитента	44
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	44
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	45
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	48
4.8. Конкуренты эмитента	48
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	54
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	54
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	56
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	56
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	77
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	79
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	79
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	81
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	89
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	90
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	91
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	91
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	91
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	91
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.....	91

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	96
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	97
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	97
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	98
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	98
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	99
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	99
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	99
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	99
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	99
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	99
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	100
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	100
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	100
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	100
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	100
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	101
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	101
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	104
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	105
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	105
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	107
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	107
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	107
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	107
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	107
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	108
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	108
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	108
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	108
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	108

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	108
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	112
8.8. Иные сведения.....	115
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	115
Приложение №1 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	
Приложение № 2 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация хотя бы одного 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: 197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А, помещение 54Н

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:

Управление по корпоративным вопросам, тел.: +7 (812) 688-31-31, 688-32-92

Отдел по работе с акционерами, тел.: +7 (812) 688-35-94

Первый проспект ценных бумаг ПАО «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. ст. 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 отчет эмитента (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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) 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 отчета эмитента (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 Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)*

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский пр. 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи в реестре СРО: 12006020340.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти заверченных 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
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019
2020	2020
2021	2021

Периоды из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	30.06.2018

	30.06.2019
	30.06.2020
	30.06.2021

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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

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

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: Тендер, связанный с выбором аудитора в 2021 году, проводился в форме конкурентного отбора в электронной форме 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 2021-2022 год.

Требования к срокам оказания услуг:

Аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2021 год:

- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 26 февраля 2022 г.;
- Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2022 г.

Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в

соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2021 год:

- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 7 марта 2022 г.;
- Заключение по факту обзорной проверки должно быть предоставлено до 3 августа 2021 г.
- Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2022 г.

Аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2022 год:

- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 26 февраля 2023 г.;
- Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2023 г.

Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2022 год:

- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 6 марта 2023 г.;
- Заключение по факту обзорной проверки должно быть предоставлено до 3 августа 2022 г.
- Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2023 г.

Техническое задание на выполнение работ (оказание услуг):

- проведение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1» и его дочерней компании АО «Мурманская ТЭЦ», подготовленной в соответствии с РСБУ;
- проведение обязательного ежегодного аудита и обзорной аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1.

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	40%
1.1.	Цена договора	40%
2.	Нестоимостные критерии, в том числе:	60%
2.1.	Деловая репутация	20%
2.2.	Финансовое состояние	20%
2.3.	Квалификация	60%
	Сумма значимостей критериев оценки	100%

Итоговый рейтинг заявки вычисляется как сумма рейтингов по критериям оценки «Цена договора», «Деловая репутация», «Финансовое состояние» 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 каждой Заявке присваивается порядковый номер в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения договора. Лучшей Заявкой признается предложение Участника, набравшего максимальное количество баллов и которой присвоен первый порядковый номер. В случае, если по результатам оценки и сопоставления Заявок на участие в Конкурентном отборе нескольким Заявкам присвоено одинаковое количество баллов, то меньший порядковый номер присваивается Заявке на участие в Конкурентном отборе, поданной раньше.

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

кандидатуры аудитора общества».

В соответствии с пп. 9 п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора Общества

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, нет, а также отсутствуют существенные интересы, связывающие 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).

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

Срок проведения последнего конкурса по отбору внешнего аудитора

Решением Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1» инициировано проведение открытого запроса предложений на право вынесения кандидатуры победителя на рассмотрение и утверждение Общим собранием акционеров и последующее заключение договора с ПАО «ТГК-1» на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности за 2021-2022 год.

Состоялось вскрытие конкурсных заявок при участии представителей аудиторских организаций. Материалы представленных заявок были оценены по таким критериям как: цена услуг, деловая репутация, финансовое состояние, квалификация участника конкурса, итоговый рейтинг.

Решением конкурсной комиссии ПАО «ТГК-1» были подведены итоги проведения открытого запроса предложений. Конкурсной комиссией принято решение рекомендовать в качестве аудитора ПАО «ТГК-1» АО «БДО Юникон».

Существенные условия договора с внешним аудитором Общества.

Предметом соглашения является 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 2021-2022 год.

Сроки оказания услуг:

- Аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2021 год:
 - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 26 февраля 2022 г.;
 - Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2022 г.
- Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2021 год:
 - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 7 марта 2022 г.;
 - Заключение по факту обзорной проверки должно быть предоставлено до 3 августа 2021 г.
 - Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2022 г.
- Аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ за 2022 год:
 - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 26 февраля 2023 г.;
 - Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2023 г.
- Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2022 год:
 - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 6 марта 2023 г.;
 - Заключение по факту обзорной проверки должно быть предоставлено до 3 августа 2022 г.
 - Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2023 г.

Стоимость услуг: В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.

Советом директоров ПАО «ТГК-1» 21.05.2021 года принято решение принять к сведению итоги проведения конкурентного отбора в электронной форме на право вынесения кандидатуры победителя на рассмотрение и утверждение Общим собранием акционеров и последующее заключение договора с ПАО «ТГК-1» на оказание услуг по аудиту отчетности по РСБУ и МСФО за 2021-2022 год, и обзорной аудиторской проверки финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО за период с 01.01.2021 по 30.06.2021 и с 01.01.2022 по 30.06.2022. Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества утвердить АО «БДО Юникон» в качестве Аудитора Общества.

По итогам годового общего собрания акционеров ПАО «ТГК-1» 18.06.2021 (протокол от 22.06.2021 №1) года принято решение утвердить АО «БДО Юникон» в качестве аудитора, осуществляющего аудит бухгалтерской и консолидированной отчетности ПАО «ТГК-1» за 2021 год.

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 руководствуются положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

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.

На 2021 год кандидатура аудитора утверждена по состоянию на 30.06.2021 г.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором (аудиторской организацией) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитору:

- Сумма вознаграждения за услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1» и консолидированной финансовой отчетности ПАО "ТГК-1" по итогам 2020 года (в том числе НДС) - 5 400 тыс. руб.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

ФИО: ***Ведерчик Вадим Евгеньевич***

Год рождения: ***1979***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ПАО «ТГК-1»***

Должность: ***Управляющий 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: **руб./чел.**

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Производительность труда	6 829 658	7 935 551
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.2	0.2
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.08	0.05
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.25	1.23
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. На 30.06.2021 г. значение показателя производительности труда составило 7 935 551 руб./чел.

Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу на 30.06.2021 г. составляет 0,20. Значение данного показателя на отчетную дату 2021 г. соответствует показателю за аналогичный период предыдущего года.

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 30.06.2021г. составил 0,05, на 30.06.2020г. – 0,08. Снижение значения данного показателя на отчетную дату в 2021 году связано со снижением долгосрочных обязательств Общества.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) – показатель финансово-экономической деятельности предприятия, отражающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет операционного денежного потока. Данный показатель для компании ПАО «ТГК-1» на 30.06.2021 года составил 1,23, на 30.06.2020г – 1,25. Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Уровень просроченной задолженности на 30.06.2021г и на 30.06.2020г. 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 31.12.2020 г.	На 30.06.2021 г.
Рыночная капитализация	42 852 567, 87	47 616 533, 86

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 30.06.2021 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 600 000
в том числе:	
кредиты	1 600 000
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	4 053 504
в том числе:	
кредиты	884
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 052 620
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	11 784 998
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	858 871
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	5 896 152
из нее просроченная	
перед персоналом организации	194 710
из нее просроченная	
прочая	4 835 265
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: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*
ИНН: **7810577007**
ОГРН: **1107847010941**

Сумма задолженности: **1 494 905 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: **61.3%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61.3%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Теплоэнергоремонт"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ТЭР"*
Место нахождения: *117246, г. Москва, ул. Херсонская, д. 43, корпус 3, эт/пом/ком 7/XVI/3*
ИНН: **7733667768**
ОГРН: **5087746050244**

Сумма задолженности: **1 258 503 тыс. руб.**
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,13
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
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	7,96
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)	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:

На основании пункта 1 статьи 87.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Эмитентом организована система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК).

СУРиВК ПАО «ТГК-1» основывается на рекомендациях международных профессиональных организаций, на международных и российских стандартах, методических документах Группы Газпром в области управления рисками и внутреннего контроля (далее – УРиВК), а также рекомендациях Банка России по организации управления рисками, внутреннего контроля, внутреннего аудита, работы

Комитета Совета директоров по аудиту в публичных акционерных обществах, и принципах Кодекса корпоративного управления.

СУРиВК является частью корпоративного управления.

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 11.11.2020 (Протокол № 5 от 12.11.2020) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля (далее – Политика УРиВК), которая определяет единые основные принципы и подходы к организации СУРиВК, устанавливает компоненты СУРиВК, её цели и задачи, а также определяет основные функции и распределение полномочий участников СУРиВК.

Организация и функционирование СУРиВК осуществляются с соблюдением следующих принципов: системности (интегрированности), комплексности, соответствия целям, достаточной уверенности, адаптивности и развития, существенности и ресурсного обеспечения, непрерывности (функционирования), взаимодействия и коллегиальности, ответственности, разделения обязанностей, оценки результатов, структурированности и оперативности, единой нормативной среды, экономической целесообразности и принципа трех линий защиты.

Эмитентом проводится работа, направленная на развитие и совершенствование нормативно-методической базы в области СУРиВК, развитие навыков и знаний работников в области управления рисками, совершенствование организационной структуры СУРиВК, реализацию этапов процесса управления рисками с целью обеспечения эффективности функционирования СУРиВК.

Политика УРиВК опубликована на корпоративном сайте по адресу в сети Интернет: <http://tgc1.ru/about/governance/bylaws/>

Эмитент осуществляет деятельность в электро/теплоэнергетической отрасли в основном на внутреннем рынке и в минимальном объеме осуществляет экспорт электроэнергии в страны Скандинавии (по итогам 2020 года 98,8% на внутреннем рынке и 1,2% на внешнем рынке (на рынке Nord Pool использованием агентских услуг) от общего объема выработки электроэнергии), в связи с чем информация здесь и далее в пункте 2.4 Ежеквартального отчета приводится только в части внутреннего рынка.

2.4.1. Отраслевые риски

Эмитент - энергетическое предприятие, основным видом деятельности которого является производство и продажа электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций, производство и продажа тепла конечным потребителям. Эмитент осуществляет реализацию произведенной электрической энергии на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) 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).

Наиболее существенными отраслевыми рисками являются риски, связанные с функционированием рынка тепловой энергии/электрической энергии и мощности Российской Федерации, а также регуляторные риски:

- Риск ухудшения показателей деятельности компании вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения;
- Риск снижения маржинальной прибыли от реализации электроэнергии (конкурентный сектор);
- Производственно-технические риски;
- Риски производственной деятельности, в том числе связанные с производственной безопасностью, охраной труда и охраной окружающей среды.

Риск ухудшения показателей деятельности компании вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения - изменения законодательства в сфере электро- и теплоснабжения и других смежных отраслей энергетики существенным образом оказывают влияние на деятельность Общества поскольку:

- Общество как хозяйствующий субъект на территории РФ должно осуществлять свою деятельность в рамках действующего правового поля и соответствовать федеральным, региональным и муниципальным требованиям;
- отрасли деятельности признаются социально-значимыми и поэтому находятся под контролем и регулированием государства, тем самым оказывается воздействие государства в рамках действующего

законодательства на деятельность хозяйствующих субъектов.

Таким образом возрастает роль мониторинга и адекватного своевременного реагирования на изменения законодательства для соблюдения интересов Общества или не ущемления текущего положения.

Способы реагирования Эмитента на риск: проведение модельных расчетов, подготовка позиции Общества по проектам нормативно-правовых актов (далее – НПА) и размещение позиции на специализированных интернет ресурсах, участие в совещательных мероприятиях по обсуждению проектов НПА.

Риск снижения маржинальной прибыли от реализации электроэнергии (конкурентный сектор) возникает в результате действия следующих факторов:

- резкого снижения цен РСВ;
- снижения спроса на электроэнергию вследствие спада производства (либо замещение спроса конкурентами).

Способы реагирования Эмитента на риск: выбор стратегии подачи ценовых заявок по ТЭЦ на основании оптимизации режимов работы оборудования (Система оптимизации режимов "СОП ОРЭМ"), мониторинг режимов работы оборудования станций в реальном времени программным продуктом "Энергобаланс".

Производственно-технические риски - риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования, отказами технологического оборудования и вызванными этим перебоями в поставках электрической и тепловой энергии:

- Риск аварий на оборудовании;
- Риск превышения длительности/стоимости плановых ремонтов;
- Риск проведения внеплановых ремонтов оборудования.

Способы реагирования Эмитента на риск: своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению, инструктаж, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров), регулярное проведение планово-предупредительных осмотров оборудования, выявление оборудования, подлежащего замене (ремонту) в приоритетном порядке, выявление оборудования, имеющего конструктивные недостатки, устранение недостатков или замена оборудования, реализация инвестиционной программы с заменой устаревших мощностей на новые, проведение учений (тренировок) в целях выработки навыков действий в нестандартных ситуациях, инструктаж специалистов подрядных организаций при допуске к проведению ремонтных работ на оборудовании.

Риски производственной деятельности, в том числе связанные с производственной безопасностью, охраной труда и охраной окружающей среды.

Эмитентом организована работа по идентификации, оценке и управлению рисками, связанными с производственной деятельностью, в том числе в части охраны труда, производственной безопасности и охраны окружающей среды.

Способы реагирования Эмитента на риск: проведение обучения по охране труда, оценки условий труда и производственный контроль, медицинские осмотры персонала, осмотры, инструктажи, обучение и повышение квалификации персонала, осуществление контроля за выполнением требований ГО и ЧС, а также учения (тренировки) в целях выработки навыков действий в нестандартных ситуациях, своевременное проведение ремонтных работ и контроль исполнения установленных требований.

На внутреннем рынке основной составляющей расходов Общества являются расходы на приобретение природного газа (основное топливо для большинства ТЭЦ Эмитента).

С учетом того, что Группа Газпром является основным поставщиком природного газа в Российской Федерации, 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 накупаемый природный газ оцениваются как несущественные.

По мнению Эмитента, риском, который может повлиять на деятельность Общества является риск нарушения условий поставки товарно-материальных ценностей и оборудования (по количеству, качеству, срокам). Нарушение сроков поставки ТМЦ и оборудования может повлечь срыв сроков выполнения плановых ремонтов или невозможность эксплуатации оборудования. Факторами риска

могут являться нарушение сроков поставки ТМЦ по вине поставщика и сроков поставки или не поставка в связи с введением санкций.

Способы реагирования Эмитента на риск: совершенствование системы предварительного анализа рисков контрагентов до принятия решения о возможности заключения с ними договоров (до признания их победителями в закупочных процедурах), совершенствование контроля исполнения обязательств.

На внутреннем рынке 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.

Способы реагирования Эмитента на риск: повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива, проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на поставку электроэнергии и мощности, проведение взвешенной финансовой политики, постоянная работа с органами государственной законодательной и исполнительной власти.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Эмитент оценивает страновые риски как несущественные.

Эмитент ведет свою деятельность на территории Российской Федерации: Эмитент зарегистрирован в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 6 (г. Москва). Спад темпов роста экономики может приводить к снижению потребления электроэнергии и мощности/спроса на тепловую энергию, платежеспособности потребителей, что может оказывать негативное влияние на Эмитента, в том числе приводить к волатильности котировок ценных бумаг. Снижение производства в некоторых отраслях промышленности, может оказывать влияние на конъюнктуру цен на электроэнергию и мощность в свободном сегменте ОРЭМ.

В настоящее время внутренняя политическая ситуация в Российской Федерации является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти.

Принимая во внимание ситуацию по распространению коронавирусной инфекции, эмитент не исключает, что распространение новой коронавирусной инфекции может оказать влияние на деятельность эмитента в последующие отчетные периоды.

Региональные риски:

Эмитент оценивает региональные риски как несущественные.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службой № 15 по Санкт-Петербургу.

Эмитент проводит регулярные проверки антитеррористической защищённости персонала и производства, организует защиту от последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противопожарные тренировки персонала.

Особое внимание Эмитент уделяет риску необеспечения потребности в оперативном персонале в связи с распространением коронавирусной инфекции.

Страновые и региональные риски не подконтрольны Эмитенту, однако Эмитент учитывает данные группы рисков в своей деятельности и принимает все возможные меры с целью максимального снижения негативного воздействия данных рисков на Эмитента и предупреждения распространения коронавирусной инфекции среди сотрудников:

- организация вакцинации работников Эмитента против коронавирусной инфекции COVID-19;
- обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ);
- установление в помещениях рециркуляторов воздуха;
- перевод части работников на дистанционную работу и пр.

Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов Российской Федерации (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия), которые характеризуются отсутствием повышенной опасности стихийных бедствий, имеют устойчивый климат и в основном не подвержены природным катаклизмам. Однако последствия возможных аварий и катастроф на энергетическом оборудовании может оказать влияние на Эмитента и привести к невыполнению Эмитентом принятых на себя обязательств.

Вероятность реализации риска стихийных бедствий, возможного прекращения транспортного сообщения и других факторов в стране и регионе оценивается Эмитентом как минимальная.

Иные риски, предусмотренные для раскрытия п. 2.4.2 раздела II формы Ежеквартального отчета эмитента в соответствии с Положением Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», Эмитент считает несущественными и находящимися вне зоны влияния Эмитента.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Риски возникновения дополнительных расходов, финансовых потерь, недополучения, снижения уровня доходов, стоимости активов вследствие изменения процентных ставок.

Эмитент оценивает данные риски как несущественные.

Эмитент может быть подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования, а также в тех случаях, когда стоимость обслуживания финансовых обязательств Эмитента (в том числе открытых кредитных линий) привязана к изменению индикативных процентных ставок (LIBOR, EURIBOR, MOSPRIME, ставки ЦБ или проч.).

Эмитент проводит оценку и мониторинг процентного риска на регулярной основе и осуществляет следующие мероприятия по управлению риском:

- привлечение преимущественно внутригруппового заемного финансирования;
- привлечение внешнего финансирования преимущественно без возможности изменения процентных ставок в одностороннем порядке.

Риск изменения валютного курса (валютный риск)

Риск возникновения убытков у Общества вследствие изменения курсов иностранных валют.

Эмитент оценивает валютный риск как несущественный.

Ключевым источником валютного риска в своей деятельности Эмитент считает волатильность курса рубля.

Эмитент подвержен риску негативного изменения валютного курса вследствие изменения курса валют, которое может произойти в период между заключением контракта и фактическим производством расчетов по нему.

Эмитент не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, основная доля поступлений и расходов выражена в национальной валюте. Объем договоров Эмитента, привязанных к курсу иностранной валюты, является несущественным в общем объеме обязательств Общества.

Риски, связанные с колебаниями валютных курсов, могут оказать влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в связи с чем Эмитент уделяет особое внимание управлению валютным риском.

В случае влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность Эмитента планируется проведение анализа рисков и принятие соответствующих решений в каждом конкретном случае.

Кредитный риск

Риск возникновения у Эмитента убытков вследствие неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения контрагентом финансовых обязательств перед Эмитентом, либо вследствие неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения должником финансовых обязательств перед бенефициаром, обеспеченных договором финансовой гарантии и/или поручительством Эмитента, либо вследствие неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения поставщиком товаров (работ, услуг) своих обязательств, за исполнение которых им от Эмитента получен аванс.

Эмитент оценивает кредитный риск как существенный.

Для предотвращения рисков неисполнения контрагентами своих обязательств и минимизации возможных потерь Эмитент осуществляет управление кредитным риском при взаимодействии с внешними контрагентами (покупателями и поставщиками), со своими дочерними обществами (при осуществлении внутригруппового финансирования), а также с финансовыми организациями, включая банки и страховые компании.

Основным фактором кредитного риска Эмитент считает ухудшение платежеспособности на ОРЭМ и розничном рынке электро- и теплоэнергии в связи с ухудшением платежной дисциплины компаний Северо-Кавказского Федерального Округа.

В рамках управления кредитным риском Эмитент осуществляет мониторинг уровня просроченной дебиторской задолженности и реализует мероприятия, направленные на снижение уровня просроченной дебиторской задолженности, проводит анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости, так же в целях повышения эффективности использования оборотных средств за счет своевременного принятия мер по погашению просроченной дебиторской задолженности постоянно действует Комиссия по контролю дебиторской и кредиторской задолженности. Кроме этого, при осуществлении закупочной деятельности Эмитент применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (использование банковских гарантий).

Для ограничения кредитного риска, возникающего при взаимодействии с банками-контрагентами, размещение денежных средств осуществляется в банках, соответствующих критериям надежности, определенным в Группе Газпром энергохолдинг.

Риск ликвидности

Риск, связанный с неспособностью Эмитента своевременно и в полном объеме исполнять свои финансовые обязательства вследствие несбалансированности финансовых активов и финансовых обязательств и/или возникновения непредвиденной необходимости немедленного и единовременного исполнения Эмитентом своих финансовых обязательств.

Эмитент оценивает риск ликвидности как несущественный.

Эмитент осуществляет управление риском ликвидности путем поддержания уровня ликвидности на заранее установленном уровне, осуществления сбалансированного планирования поступления и расходования денежных средств.

Риск инфляции

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции влияет на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат Эмитента (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибылей и рентабельности его деятельности.

Эмитент оценивает риск инфляции как несущественный.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента в основном проявляется в следующих рисках:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Для уменьшения влияния риска на деятельность Эмитента проводится работа по утверждению экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений, реализуются мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Эмитент ведет мониторинг индекса потребительских цен и проводит мероприятия по оптимизации издержек.

Показатели финансовой отчетности Эмитента, которые наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Риск	Значимость уровня риска	Показатели	Характер изменений в отчетности
Процентный риск	Несущественный	Чистая прибыль Величина активов и собственного капитала	Увеличение или уменьшение собственного капитала и прибыли
Валютный риск	Несущественный	Чистая прибыль Собственный капитал	Уменьшение чистой прибыли, собственного капитала
Кредитный риск	Существенный	Чистая прибыль Денежный поток	Уменьшение чистой прибыли и денежного потока

Риск ликвидности	Несущественный	Собственный капитал Чистая прибыль	Уменьшение чистой прибыли и стоимости активов
Риск инфляции	Несущественный	Чистая прибыль Собственный капитал Себестоимость	Уменьшение чистой прибыли и собственного капитала

2.4.4. Правовые риски

В целом, риски, связанные с деятельностью Эмитента, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Подверженность Эмитента правовым рискам обусловлена возможным изменением законодательства в период действия договора или составлением документации без учета действующего законодательства. В целях минимизации правовых рисков Эмитент осуществляет регулярный мониторинг и своевременное реагирование на изменения действующего законодательства, разрабатывает типовые формы документов, проводит юридическую проверку документации Общества и отслеживает изменения судебной и административной практики, связанной с деятельностью Эмитента.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Эмитент оценивает данные риски как несущественные.

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг изменений валютного законодательства и в случае изменения валютного законодательства Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Эмитент оценивает данные риски как несущественные.

Эмитент считает, что в полной мере соблюдает налоговое законодательство.

Тем не менее существует потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими контролирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- расширением перечня объектов налогообложения;
- отменой имеющихся налоговых льгот;
- изменением судебной практики в негативную для налогоплательщиков сторону;
- претензиями/санкциями налоговых органов по результатам налоговых проверок.

Для снижения налоговых рисков Эмитент осуществляет регулярный мониторинг изменений налогового законодательства, судебной и административной практики с целью соответствия применяемого порядка исчисления налогов законодательству, оценивает планируемые к совершению сделки с точки зрения снижения налоговых рисков, проводит мероприятия по повышению квалификации сотрудников, занимающихся исчислением и уплатой налогов, в случае доначисления налогов и сборов по результатам налоговой проверки Эмитент осуществляет отстаивание интересов в судебном порядке.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Эмитент оценивает данные риски как несущественные.

В настоящее время регулирование внешнеэкономических отношений осуществляется на основании Таможенного кодекса Евразийского экономического союза (приложение № 1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза).

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

Эмитент оценивает данные риски как несущественные.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к возникновению рисков изменения порядка лицензирования и увеличения бремени лицензионных платежей, а также к риску усиления мер ответственности Эмитента за ненадлежащее выполнение условий лицензирования.

При изменении норм, регулирующих лицензирование, Эмитент будет руководствоваться нормами законодательства, включая переоформление/получение новых лицензий. Несвоевременное получение лицензии Эмитентом может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Эмитента штрафных санкций и выдачи государственными органами различных предписаний.

Риск, связанный с изменением требований по лицензированию, следует считать несущественным, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать, или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.

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

Эмитент оценивает данные риски как несущественные.

Вместе с тем Эмитент уделяет значительное внимание рискам, связанным с изменением судебной практики с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда Российской Федерации, так и на уровне арбитражных судов округов, анализируются правовые позиции Конституционного Суда Российской Федерации по отдельным вопросам правоприменения. В пункте 7.7 Ежеквартального отчета эмитента указаны сведения об участии Эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать финансово-хозяйственную деятельность с учетом изменений.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации оценивается Эмитентом как несущественный.

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 деятельности в целом, является несущественным и не может оказывать значительного 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.

К репутационному риску также можно отнести снижение качества теплоснабжения потребителей, вызванного нарушением в работе теплогенерирующего оборудования. Для минимизации указанного риска одним из приоритетных направлений деятельности Общества является поддержание надежности и резервирование оборудования, обеспечивающего теплоснабжение потребителей.

На репутационные риски также может повлиять снижение эффективности взаимодействия с заинтересованными сторонами и снижение уровня информационной открытости деятельности Эмитента. В целях управления риском 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.

Обществом утвержден Кодекс корпоративной этики, открыта «горячая линия» для информирования о фактах нарушения норм указанного Кодекса со стороны работников Общества. Это

позволяет своевременно реагировать на соответствующие риски и минимизировать вероятность процессов, которые могли бы негативно повлиять на репутацию Общества.

2.4.6. Стратегический риск

Эмитент оценивает стратегический риск как несущественный.

На 2021 год запланированы инвестиционные проекты, направленные 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.

В ПАО «ТГК-1» сформирован Операционный комитет, являющийся консультативно-совещательным органом Общества, в компетенцию которого входит решение вопросов, связанных с разработкой предложений по стратегии деятельности Общества, реализацией финансово-хозяйственной политики, выработке решений по ключевым вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координации работы структурных подразделений, повышению эффективности функционирования систем управления рисками и внутреннего контроля.

Кроме того, в ПАО «ТГК-1» функционирует Комитет по бюджетному планированию и инвестициям Совета директоров, на заседаниях которых рассматриваются вопросы долгосрочного планирования производственных показателей, финансово-экономической политики. Инструментом долгосрочного планирования является финансовая модель с горизонтом планирования 25 лет, 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, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент

Риски, связанные с текущими судебными процессами, оцениваются Эмитентом 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».

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

Эмитент оценивает данные риски как несущественные. Основными для Общества являются лицензии на право использования водных ресурсов (обязательны для осуществления производства электроэнергии на гидроэлектростанциях).

По окончании срока действия лицензий либо в связи с изменением требований по лицензированию Эмитент предпримет все возможные меры по переоформлению лицензий, по продлению срока их действия, или по получению новых лицензий, а также проведет необходимые мероприятия по приведению деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования.

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

Эмитент оценивает данные риски как несущественные. Возможная ответственность Эмитента по долгам третьих лиц, а также дочерних обществ Эмитента может наступить:

- в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества Эмитента;
- в силу неисполнения третьими лицами, в том числе дочерними обществами Эмитента, обязательств перед прочими третьими лицами, по которым Эмитент предоставил обеспечение.

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

Эмитент оценивает данные риски как несущественные. Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитентом оцениваются как несущественные.

Эмитент не подвержен риску потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента в связи с тем, что ПАО «ТГК-1» оценивает спрос на электрическую и тепловую энергию как устойчивый. Реализация электрической энергии осуществляется через ОРЭМ, таким образом Эмитент чувствителен не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре рынка. Спрос на тепловую энергию, производимую Эмитентом, является устойчивым в связи с тем, что необходимость централизованного теплоснабжения определена техническими характеристиками многоквартирных жилых домов. Эмитент является поставщиком дешевой тепловой энергии во всех субъектах РФ, где осуществляет свою деятельность. В связи с этим, при принятии экономически обоснованных решений, отказ управляющих компаний/ТСЖ от тепловой энергии, производимой Эмитентом, маловероятен. Переход потребителей на другие источники тепловой энергии ограничен либо инфраструктурой тепловой сети, либо необходимостью больших капиталовложений в создание альтернативных источников тепловой энергии. База клиентов – потребителей тепловой энергии является высокодифференцированной поэтому риск потери теплового бизнеса из-за принятия решений связанными друг с другом потребителями об отказе от тепловой энергии Эмитентом оценивается как незначительный.

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

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»), Акционерное общество «ТГК-16» (АО «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, АО «ТГК-16» было учреждено ОАО «ТАИФ» и зарегистрировано в ЕГРЮЛ 24.02.2010. АО «ТГК-16» обслуживает Казанскую ТЭЦ-3 и Нижнекамскую ТЭЦ (ПТК-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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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

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:

Управление по корпоративным вопросам

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

Руководителем Представительства в г. Москве является Мегрелишвили Зоя Владимировна, срок действия ее доверенности по 20.10.2022 г.

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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	24 564 375	28 748 503
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	54.6	54.8

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

Увеличение спроса на электроэнергию в Северо-Западном регионе, увеличение индекса цен РСВ и рост выручки от экспортных поставок электроэнергии, в связи с благоприятной рыночной конъюнктурой на скандинавском рынке Nord Pool.

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

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	20 088 625	23 454 218
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	44.7	44.7

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

Увеличение спроса на теплоэнергию в Северо-Западном регионе, вследствие более холодных температур наружного воздуха в 1 квартале 2021 года.

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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	2	1.2
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.4	19.1
Топливо, %	41.6	43.2
Энергия, %	7.7	10.8
Затраты на оплату труда, %	7.5	6.7
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	3.6	3
Отчисления на социальные нужды, %	2.3	2
Амортизация основных средств, %	9.5	8.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.3	1.3
Прочие затраты:	4.1	4.1
Амортизация по нематериальным активам	0.04	0.04
Вознаграждения за рационализаторские предложения	0	0
Обязательные страховые платежи	0.01	0.01
Представительские расходы	0	0
иное, %	4	4
расходы на воду	3.8	3.4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	116.7	120.8

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская отчетность эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством РФ в области бухгалтерского учета, в частности, в соответствии с

Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 года № 402-ФЗ с учетом изменений и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2021 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, %: **83.8**

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

За 6 мес. 2021 года по сравнению с 6 мес. 2020 года средняя расчетная цена на дрова увеличилась на 27,8%. Повышение цены на дрова обусловлено ростом закупочных цен у производителей древесины. За 6 мес. 2021 года по сравнению с 6 мес. 2020 года средняя расчетная цена на уголь уменьшилась на 20,0%. Снижение цены на уголь обусловлено снижением рыночной цены угля у производителей и уменьшением стоимости транспортировки угля.

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

За 6 мес. 2021 года доля импортных поставок составила 0,14%.

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 АО «Мурманская ТЭЦ», за 6 месяцев 2021 года составил 16 190,3 млн кВт·ч, увеличившись на 7,7% по сравнению с аналогичным показателем 2020 года.

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

	I полугодие 2020	I полугодие 2021	Изменение
Филиал «Невский»	9 242,9	10 267,3	+11,1%
Филиал «Карельский»	2 151,4	2 161,1	+0,5%
Филиал «Кольский»	3 633,7	3 752,0	+3,3%
Итого ПАО «ТГК-1»	15 028,0	16 180,5	+7,7%
АО «Мурманская ТЭЦ»	9,6	9,8	+2,1%
Итого ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	15 037,6	16 190,3	+7,7%

Сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» в I полугодии 2021 года выросла на 12,9%, производство электроэнергии гидроэлектростанциями увеличилось на 1,5%. Рост объемов производства на электростанциях связан с увеличением спроса в Северо-Западном регионе и ростом востребованности генерирующего оборудования Компании на ОРЭМ.

Выручка от реализации электроэнергии

	2 квартал 2020		2 квартал 2021	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн.руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн.руб)
РД	1 428,3	579,1	1 461,1	649,5
РСВ	5 592,1	5 564,4	5 715,0	6 824,0
БР	194,8	167,7	258,5	240,1
СДД	0,0	0,0	85,0	97,1

Экспорт	18,7	21,2	300,3	973,4
Розница	41,2	39,0	82,8	97,8
ИТОГО	7 275,1	6 371,4	7 902,7	8 881,8

Выручка от реализации мощности

	2 квартал 2020		2 квартал 2021	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)
РД	1 360,6	511,6	1 518,7	587,1
ДПМ	1 263,0	3 099,7	666,4	1 687,4
Вынужденные	575,7	167,9	0,0	0,0
КОМ	1 299,0	450,7	1 563,1	643,1
СДМ	906,2	314,1	1 682,5	688,2
Розница			16,60	42,89
ИТОГО	5 404,5	4 544,1	5 447,2	3 648,6

Структура реализации

	факт 2 кв. 2021 (тыс.руб)	%	факт 2 кв. 2020 (тыс.руб)	%	отклонение (2021/2020)	Отклонение % (2021/2020)
РДД	649 464	5,18	579 064	5,30	70 399	12,2%
РСВ	6 921 083	55,23	5 564 413	50,98	1 356 669	24,4%
БР	240 129	1,92	167 667	1,54	72 461	43,2%
Мощность	3 648 621	29,12	4 544 089	41,63	-895 468	-19,7%
Экспорт	973 401	7,77	21 199	0,19	952 202	4491,7%
Розница	97 756	0,78	39 042	0,36	58 715	150,4%
Всего	12 530 453	100,00	10 915 475	100,00	1 614 978	14,8%

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 паводок достигает до 70-75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

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

Во 2 квартале 2021 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 300,258 млн. кВтч, что в 16 раз больше, чем фактический объем аналогичного периода 2020 года.

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

Сведения об экспорте электроэнергии за 2 квартал 2021 г.

Наименование контрагента	Электростанция	Срок действия договора	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч
Fortum Power and Heat Oy	Каскад Вуоксинских ГЭС	до 31.12.2022 г.	180 120 234	620 874 895,48	3,4470024921
ПАО "Интер ПАО" (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022г.	120 137 868	352 526 001,83	2,9343454125
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022г.	105 399 911	326 880 631,50	3,1013368835
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022г.	14 737 957	25 645 370,33	1,7400899141
ИТОГО			300 258 102	973 400 897,31	

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 полугодие 2020	I полугодие 2021	Изменение
Филиал «Невский»	10 442,8	11 726,8	+12,3%
Филиал «Карельский»	920,8	1 047,2	+13,7%
Филиал «Кольский»	795,2	866,8	+9,0%
Итого ПАО «ТГК-1»	12 158,8	13 640,9	+12,2%
АО «Мурманская ТЭЦ»	1 176,6	1 238,6	+5,3%
Итого ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	13 335,4	14 879,5	+11,6%

Низкие температуры в январе-марте 2021 года привели к увеличению до 14 879,5 тыс. Гкал объема отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», что на 11,6% выше аналогичного показателя прошлого года.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 2 квартал 2020-2021 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	2 квартал 2020 г.		2 квартал 2021 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	3,720	5 875,3	3,362	6 787,2
Филиал «Кольский»	0,316	680,7	0,316	728,3
Филиал	0,450	760,8	0,429	762,5

«Карельский»				
ПАО «ТГК-1»	4,485	7 316,8	4,108	8 278,0

* Полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный период. Выручка указана с учетом субсидии за тепловую энергию

Структура выручки от реализации тепловой энергии ПАО «ТГК-1» за 2 квартал 2021 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	7	562 421
Промышленные и приравненные к ним потребители	3	226 669
Оптовые покупатели-перепродавцы	15	1 244 538
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	41	3 407 418
Прочие потребители	13	1 094 345
Резервирование мощности	0	1 331
Субсидия	21	1 741 326
Всего	100	8 278 048

* Полезный отпуск и выручка указаны с учетом перерасчетов начислений за тепловую энергию, осуществленных в отчетном периоде за отчетный период. Выручка указана с учетом субсидии за тепловую энергию

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВХ-00-016057**

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

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

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

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. Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, 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 2 квартал 2021 г. составило 2 873,4 млн руб. с НДС, из которых:

2 819,9 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

53,5 млн руб. – финансирование заработной платы (в т.ч. страховые выплаты) персонала занятого в капитальном строительстве и расходов по содержанию дирекций КС.

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 2 034,9 млн руб. без НДС, ввод основных средств – 1 208 млн руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 2 квартал 2021 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
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (КОММод):	1 531,3	738,9	0
Прочие инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей:	495,6	528,5	7,5
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей:	793	708,9	1 200,5
Надежность	777,4	676,1	371,5
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	0,8	0	829
Прочее	68,3	91,4	0
ИТОГО:	2 873,4	2 034,9	1 208

Инвестиционная деятельность Компании в 2021 году осуществлялась по следующим направлениям:

1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих объектов:

- Строительство МГЭС на р. Паз (ДПМ);
- Реконструкция Автовской ТЭЦ (КОММод);
- Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21 (КОММод);
- Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- Модернизация Верхне-Туломской ГЭС.

2. Повышение надежности и экономичности оборудования.

3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

4. Исполнение предписаний надзорных органов.

5. Обеспечение безопасности эксплуатации энергообъектов.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Мурманская ТЭЦ»*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Мурманск

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: **98.87%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.6%**

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 «Мурманская ТЭЦ» (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- деятельность по получению (покупке) электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- 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;
- охранный деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;
- иные виды деятельности.

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

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), 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, %
Анисимова Алла Павловна	0.000725	0.000725
Калашников Андрей Викторович	0	0
Кузин Павел Юрьевич	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич	0	0
Максимова Антонина Николаевна	0	0
Назаров Станислав Валентинович	0	0
Шипачев Александр Викторович	0	0
Юзифович Александр Михайлович	0	0
Яров Алексей Вениаминович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Назаров Станислав Валентинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

27 марта 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам РФ зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества

«ТГК-1». Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-008D.

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

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

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

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

Советом директоров ОАО «ТГК-1» от 18.02.2009 г. было принято решение о направлении обязательного предложения (оферты) акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ». В адрес ОАО «ТГК-1» поступило 10 (десять) заявлений на продажу акций ОАО «Мурманская ТЭЦ». После перерегистрации пакетов доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась с 84,06% до 90,32%, доля обыкновенных акций увеличилась с 90,24% до 95,03%.

16 июня 2015 года на Годовом общем собрании акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» 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 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%.

Внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 04 сентября 2018 года принято решение об обращении с заявлением о делистинге акций Общества, вследствие чего обыкновенные именные и привилегированные именные акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» с декабря 2018 года были делистингованы Московской Биржей.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 (протокол № 13 от 17.06.2019) принято решение об уменьшении уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» путем погашения выкупленных Обществом акций.

Уменьшение уставного капитала Общества составило 3 313 025 (Три миллиона триста тринадцать тысяч двадцать пять) рублей 40 копеек до величины 1 873 006 775 (Один миллиард восемьсот семьдесят три миллиона шесть тысяч семьсот семьдесят пять) рублей 40 копеек, а именно:

- именных обыкновенных бездокументарных акций (государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55148-E от 29.11.2005, ISIN: RU000A0HNRS8) были погашены в количестве 1 835 251 (один миллион восемьсот тридцать пять тысяч двести пятьдесят одна) штук, номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая;

- именных привилегированных типа А бездокументарных акций (государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55148-E от 29.11.2005, ISIN RU000A0HNRR0) были погашены в количестве 3 686 458 (три миллиона шестьсот восемьдесят шесть тысяч четыреста пятьдесят восемь) штук, номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая.

Изменения, внесенные в Устав Общества, зарегистрированы 23.09.2019.

После уменьшения уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» доля ПАО «ТГК-1» увеличилась с 98,68% до 98,85%, доля обыкновенных акций, принадлежащих ПАО «ТГК-1», увеличилась с 99,53% до 99,59%.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 года принято решение об обращении ПАО «Мурманская ТЭЦ» в Банк России с заявлением об освобождении ПАО «Мурманская ТЭЦ» от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах
С 05.03.2020 года ПАО «Мурманская ТЭЦ» переименовано в АО «Мурманская ТЭЦ» и с этого момента не является публичным акционерным обществом.

Сегодня АО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает теплом 72% жилых домов и предприятий г. Мурманска, а также один из жилых районов г. Кола. В составе предприятия теплоэлектроцентраль, Южная и Восточная котельные. Установленная тепловая и электрическая мощность АО «Мурманская ТЭЦ» составляет 1 137 Гкал/ч и 12 МВт соответственно. В составе оборудования АО «Мурманская ТЭЦ» – 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 53,5 километра магистральных тепловых сетей в г. Мурманске и г. Кола.

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

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: **61.3%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **61.3%**

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;
- метрологическое 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, %
Анисимова Алла Павловна	0.000725	0.000725
Болтенков Иван Александрович	0	0

Бондарчук Андрей Сергеевич	0	0
Лапин Сергей Николаевич	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич	0	0
Свиридов Антон Валерьевич	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, %
Свиридов Антон Валерьевич	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» на базе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», со 100 % участием ОАО «ТГК-1». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК СПб» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1» и 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».

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

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 СПб» – с 1 июля 2010 г.

В 2010-2011 гг. в результате размещения акций дополнительного выпуска в состав акционеров Общества вошло ГУП «ТЭК СПб». По итогам эмиссии уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз. Соответствующие изменения произошли и в структуре акционерного капитала: ОАО «ТГК-1» - 74,9997%, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003%.

29 июля 2016 года в целях приведения в соответствие с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации была изменена организационно-правовая форма Общества. Новое наименование - АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было отражено в Уставе, утвержденном годовым Общим собранием акционеров.

В 2019 году со стороны города Санкт-Петербурга Обществу были предоставлены бюджетные инвестиции в размере 1,5 млрд руб. на реконструкцию теплосетевого комплекса. Инвестиции были предоставлены с условием возникновения права государственной собственности на эквивалентную часть уставного капитала. Обществом был проведен дополнительный выпуск акций в объеме 1,5 млрд шт. акций, по итогам которого доли в уставном капитале распределились следующим образом: ПАО «ТГК-1» (71,5734%), ГУП «ТЭК СПб» (23,8582 %), Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга (4,5684 %).

В 2020 году увеличение уставного капитала Общества с оплатой за счет средств бюджета Санкт-Петербурга было продолжено: осуществлен дополнительный выпуск акций в размере 3 млрд шт. на

общую сумму 3 млрд. руб., приобретателем акций также выступил город Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений.

В январе 2021 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества было принято решение о дальнейшем увеличении уставного капитала Общества путем выпуска дополнительных акций в количестве 3 млрд. штук на сумму 3 млрд. руб. Потенциальными приобретателями выпуска обозначены Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений (оплата бюджетными средствами в размере 2,5 млрд. руб.) и ГУП «ТЭК СПб» (оплата теплосетевым имуществом, в настоящее время арендуемым АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»).

По состоянию на 30.06.2021 уставный капитал Общества распределен следующим образом: ПАО «ТГК-1» - 61,3045%, ГУП «ТЭК СПб» - 20,4351%, Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга – 18,2604%.

Теплосетевой комплекс АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» 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 30.06.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	21 079 067	5 250 602
Сооружения и передаточные устройства	29 094 536	13 389 476
Машины и оборудование	94 396 608	62 869 247
Транспортные средства	452 078	367 224
Производственный и хозяйственный инвентарь	337 187	237 979
Многолетние насаждения	0	0
Другие виды основных средств	148 190	0
Земельные участки и объекты природопользования	40 692	66 521
ИТОГО	145 548 358	82 181 049

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **30.06.2021**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств

эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 30 июня 2021 года планов по приобретению, а также работ по приемке и (или) списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента не осуществлялась.

Фактов обременения средств не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	12.13	15.35
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.36	0.4
Рентабельность активов, %	4.32	6.1
Рентабельность собственного капитала, %	5.21	7.32
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. На 30.06.2021 года уровень данного показателя составляет 15,35%. Значение данного показателя на отчетную дату выше, чем за аналогичный период в 2020 году в результате роста доходов от продаж электрической 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 на 30.06.2021г. – 0,40 раза, на 30.06.2020г. – 0,36 раза.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель на 30.06.2021 года составляет 6,10%. Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ПАО «ТГК-1» данный показатель на 30.06.2021 года составил 7,32%, что выше уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года в результате увеличения уровня чистой прибыли.

Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет на 30.06.2021г. и на 30.06.2020г. отсутствует. 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. Соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов на 30.06.2021г. и на 30.06.2020г. равно нулю.

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 отчете эмитента (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	2020, 6 мес.	2021, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	10 063 005	10 280 411
Коэффициент текущей ликвидности	1.8	1.66
Коэффициент быстрой ликвидности	1.51	1.43

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав отчета эмитента (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. На 30.06.2021г. данный показатель составил 10 280 411 тыс. руб., на 30.06.2020г. – 10 063 005 тыс. руб.

Коэффициент текущей ликвидности отражает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. На 30.06.2020г. данный показатель составил 1,66, на 30.06.2021г. – 1,80. 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 на 30.06.2021г. составило 1,43, на 30.06.2020г. – 1,51. Снижение уровня показателя в отчетном периоде 2021 года по сравнению с уровнем данного показателя за аналогичный период в 2020 году связано с увеличением краткосрочных обязательств.

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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете): **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2021 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: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.10.2010	1-01-05059-D	ФСФР России
20.12.2011	1-01-05059-D-001D	ФСФР России
28.02.2019	1-01-05059-D-002D	Банк России
27.03.2020	1-01-05059-D-003D	Банк России
15.04.2021	1-01-05059-D-004D	Банк 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

Годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2020 финансового года.

Дополнительная информация:

отсутствует

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Мурманская ТЭЦ»**

Место нахождения эмитента: **г. Мурманск**

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 30.06.2021 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 30.06.2021 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

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 «Газпром»**

Размер вложения в денежном выражении: **10 514 675**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Сумма дохода (процентов) – 240 366 тыс. руб., выплата процентов в соответствии с договором осуществляется ежеквартально

Дополнительная информация:

Отсутствует

Объект финансового вложения: **Займы АО «Мурманская ТЭЦ»**

Размер вложения в денежном выражении: **1 218 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

На 30.06.2021 г. плата АО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 6 месяцев 2021 года составила 20 128 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 30.06.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты	7 000	2 673
НМА прочие	175 457	78 237
НИОКР	58 909	0
ИТОГО	241 366	80 910

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: **30.06.2021**

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.

Во 2 кв. 2021 года:

– ведутся работы в рамках второго этапа «Разработка методического обеспечения, сбор и нормализация данных» фазы Б НИОКР «Создание системы управления производственными активами с применением индексов технического состояния», цель которой направлена на последующее оптимальное распределение затрат на диагностику, техническое обслуживание, ремонты, замены оборудования, а также повышение надёжности работы оборудования; создание системы предиктивной аналитики для диагностики в режиме реального времени.

Затраты на выполнение в рамках второго этапа составили – 32,335 млн. руб. без НДС.

– ведется научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа «Разработка и изготовление тепловой изоляции на основе вспученного вермикулита для цилиндров паровых турбин электрической мощностью до 150 МВт, разработка альбома типовых решений», предусматривающая разработку инновационных альтернативных образцов тепловой изоляции на основе вспученного вермикулита с повышением эффективности относительно применяемой на цилиндрах паровой турбины Т-100/120-130 / Т-123/130-130 и вспомогательном тепломеханическом оборудовании Выборгской ТЭЦ (ТЭЦ-17).

Затраты на выполнение в рамках первого этапа составили – 1,000 млн. руб. без НДС.

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.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

- электрификация всех секторов потребления (транспорт, промышленность, бытовой и коммерческий сектора);
- снижение темпов роста (стабилизация) потребления первичных энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости производства, энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- увеличение доли природного газа в топливном балансе – газификация регионов, вытеснение угольной и нефтяной генерации в первой ценовой зоне;
- значительный физический и моральный износ основных фондов и нехватка инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;
- «гибридная» система рыночных и тарифных механизмов энергетического рынка;
- коммерциализация нетрадиционных энергетических ресурсов и технологий в свете мирового курса на декарбонизацию и устойчивое развитие, продление российской программы господдержки ВИЭ до 2035 года;
- стремление общества к минимизации антропогенного воздействия на окружающую среду, выбор в пользу экологически чистых ресурсов и технологий;
- развитие товаров и услуг «за счетчиком»;
- создание технологий накопления и удешевления хранения электроэнергии;
- цифровая трансформация энергетики, внедрение интеллектуальных помощников систем поддержки принятия решений;
- развитие водородной энергетики.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р была утверждена Энергетическая стратегия России до 2035 года (ЭС-2035).

В ЭС-2035 отражены основные приоритеты развития российского ТЭК на долгосрочную перспективу. На внутреннем рынке к ним относятся ускоренная газификация, развитие рынка газомоторного топлива, опережающее развитие добычи и переработки энергоресурсов в восточных регионах страны, нефтегазохимия. В сфере развития внешнеэкономической деятельности приоритетами являются увеличение доли России на международных рынках энергоресурсов и усиление позиций в сегменте поставок оборудования, технологий и сервисных услуг.

По сравнению с Энергетической стратегией России до 2030 года (ЭС-2030, 2009 г.) указаны три новых приоритета развития: цифровая трансформация отраслей ТЭК, водородная энергетика и газомоторное топливо.

Цифровизация указана как необходимый процесс для ТЭК, практически являющийся синонимом конкурентоспособности, обеспечивающий новые рынки и возможности для производителей и потребителей энергоресурсов. Протоколом заседания президиума Совета при Президенте Российской Федерации по стратегическому развитию и национальным проектам от 4 июня 2019 года № 7 утверждена национальная программа «Цифровая экономика Российской Федерации».

Отмечена важность развития водородных технологий в связи с наличием в России сырья и перспективами широкого использования водорода в мире. Заявленная цель – экспорт 2 млн тонн водорода к 2035 году. Распоряжением Правительства РФ от 12.10.2020 № 2634-р был утвержден план мероприятий по развитию водородной энергетики в стране. В частности, к 2024 году российские Минпромторг, Минэнерго, Минобрнауки и Минэкономики при участии ПАО «Газпром» и ГК «Росатом» должны будут обеспечить создание, производство и применение водорода без выбросов углекислого

газа, провести испытания газовых турбин на метано-водородном топливе и создать опытный образец водородного железнодорожного транспорта и т.д. Отдельное внимание будет уделено подготовке высококвалифицированных кадров для новой отрасли. Согласно плану, в 2021 году будет разработан еще более детальный документ - Концепция развития водородной энергетики.

Приоритет развития рынка газомоторного в России существенно усилен в результате поддержки со стороны высшего руководства страны – в 2018 году вышел перечень поручений Президента России Владимира Путина, направленных на развитие рынка. Усилены такие приоритетные направления развития как СПГ, добыча и переработка энергоресурсов в восточных регионах страны и в Арктике. Ожидается, что за счет СПГ-индустрии Россия сможет существенно нарастить экспорт газа, в том числе на новые рынки сбыта.

Сегодня становятся все более острыми экологические вопросы. В декабре 2019 года Евросоюз представил основные положения Европейского «зелёного соглашения» European Green Deal, целью которого является достижение к 2050 году климатической нейтральности, то есть экономики с нулевыми выбросами парниковых газов. Следом Европейская комиссия приступила к обсуждению механизмов трансграничного углеродного регулирования (СВАМ (carbon border adjustment mechanism), далее - ТУР) и 14.07.2021 был опубликован финальный текст документа.

Механизм призван «очистить» от CO₂ продукцию стран-импортеров, при производстве которой используются более дешевые технологии и недостаточно регулируются выбросы парниковых газов. ТУР предполагает обязательную закупку импортерами сертификатов на выбросы парниковых газов в соответствии с углеродоемкостью их продукции. Стоимость единицы выбросов определяется внутренней еженедельной средней аукционной ценой надбавок в рамках системы торговли выбросами ЕС. Импортеры также могут учитывать уплаченную стоимость углерода в рамках национальной системы учета выбросов во избежание двойного налогообложения. Доходы от ТУР будут направлены на финансирование программ восстановления экономики ЕС после пандемии, цифровой и «зеленой» трансформации под общим названием NextGenerationEU.

Для обеспечения правовой определенности торговых партнеров предусмотрено поэтапное введение ТУР. В ближайшей перспективе – 2023-2025 годы - механизм нацелен на ежеквартальный сбор данных об объеме «прямого» углеродного следа от производства отдельных видов импортируемой продукции (железа, стали, алюминия, цемента, удобрений, электроэнергии) и не подразумевает уплату сборов. К концу переходного периода, к 2025 году, Еврокомиссия проведет оценку системы ТУР и примет решение о расширении сферы его применения. Также подлежит рассмотрению вопрос об охвате «косвенных» выбросов по цепочкам создания добавленной стоимости.

Система ТУР в полной мере начнет свое функционирование в 2026 году. Исходя из объемов импорта 2020 года по данным Евростата, налог затронет российские поставки в ЕС на сумму почти €7 млрд, а в натуральном выражении - 16,3 млн тонн. Согласно расчетам РБК, заверенным Минэкономразвития РФ, налог будет равнозначен дополнительной ввозной пошлине в 16% от стоимости товаров, т.е. порядка €1,1 млрд.

Несмотря на то, что фактически сборы начнутся только с 2026 года, Россия уже сейчас начинает активно прорабатывать инструменты, позволяющие минимизировать негативные последствия ТУР для экспортно-ориентированных секторов промышленности. Те российские компании, которые проигнорируют ESG-повестку и допустят, что «зеленый» переход случится без них, могут быть «отключены» от рынков капитала. Рынки сбыта для таких компаний окажутся закрытыми, а их продукция - неконкурентной. Поэтому наблюдается рост добровольного спроса на «зеленую» энергию. ПАО «Сбербанк» в 2020 году запущена первая блокчейн-платформа для торговли «зелеными» сертификатами, заключены первые соглашения, в том числе и с ПАО «ТТК-1».

Между тем, в 2020 году закончился срок, определенный указом президента РФ № 752 от 30.09.2013, которым установлена национальная цель по снижению выбросов парниковых газов на 25% от значений 1990 года. Эта цель была досрочно выполнена. Новая климатическая цель РФ - минус 30% от 1990 к 2030 году подготовлена в качестве определяемого на национальном уровне вклада в Парижское соглашение. Президент РФ В.В. Путин 04.11.2020 подписал соответствующий указ № 666 «О сокращении выбросов парниковых газов», которым, в том числе, поручил разработать Стратегию социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года с учетом особенностей отраслей экономики.

Перспективы развития ВИЭ-энергетики в России в ЭС-2035 представлены с точки зрения наращивания отечественного производства оборудования, в том числе для развития экспортных позиций российских компаний, и снижения негативного воздействия на окружающую среду. Ожидается заметный прирост ВИЭ-генерации на розничных рынках, однако долгосрочные цели по ВИЭ-энергетике в новом документе не указаны.

Необходимо понимать, что не только ВИЭ способствуют достижению углеродной нейтральности – повышение энергоэффективности, поглотительные и накопительные свойства лесов и прочих экосистем также снижают углеродный след. Даже ископаемые источники энергии могут быть

экологически нейтральными с учётом развития и применения современных технологий по улавливанию и утилизации вредных выбросов.

Таким образом, перед Россией стоят вызовы, требующие пересмотра национальной системы учета и верификации выбросов парниковых газов и разработки долгосрочной технологически нейтральной (т.е. с использованием всех доступных технологий) программы снижения выбросов от электроэнергетики. Первым основополагающим документом в части определения рамок углеродного регулирования в России станет Закон № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов» от 02.07.2021 (вступает в силу с 30.12.2021). Следом за ним будет разработан еще ряд нормативных документов. Ключевым вопросом на текущем этапе остается вопрос гармонизации и взаимного признания систем углеродного регулирования со странами-импортерами российской продукции.

Теплоснабжение

На период до 2035 года, согласно действующей Энергетической стратегии России, в развитии отрасли теплоснабжения ожидаются следующие тенденции:

- повышение эффективности систем централизованного теплоснабжения с учетом приоритета повышения уровня когенерации при соблюдении баланса интересов хозяйствующих субъектов и потребителей;
- переход от полного регулирования тарифов на тепловую энергию к установлению предельного уровня цены на тепловую энергию с применением модели «альтернативной котельной» с учетом региональных особенностей;
- реализация моделей локальных рынков тепла, дающих потребителям реальную возможность выбора схем и способов теплоснабжения и стимулы для применения эффективных технологий;
- формирование и обеспечение условий эффективного функционирования на локальных рынках тепла единых теплоснабжающих организаций, ответственных за надежное и экономически эффективное теплоснабжение потребителей;
- совершенствование нормативно-правовой базы рынка энергосервисных услуг;
- повышение надежности и эффективности теплосетевого комплекса;
- налоговое и неналоговое стимулирование использования организациями топливно-энергетического комплекса НТД, включая разработку и применение соответствующих справочников и реестров наилучших доступных технологий в целях технического и экологического регулирования, а также приобретения энергоэффективного оборудования;
- распространение лучших практик использования альтернативных источников теплоснабжения, в том числе геотермальных источников тепловой энергии, использование систем рекуперации воздуха, низкопотенциального тепла;
- уменьшение отрицательного воздействия деятельности организаций топливно-энергетического комплекса на окружающую среду;

Деятельность ПАО «ТГК-1» в полной мере соответствует современным тенденциям. Основными направлениями развития в рамках инвестиционной деятельности являются:

- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из эксплуатации выработавшего ресурс оборудования;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ПАО «ТГК-1» и находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей с использованием наилучших доступных технологий, внедрение инноваций в производственные процессы;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- внедрение проектов с минимальным влиянием на окружающую среду, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Рынок электроэнергии и мощности

ПАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли и является ведущим производителем электрической энергии в Северо-Западном регионе России, а также третьей в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленной электрической мощности – 6,905 ГВт. Общество объединяет 52 электростанции в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях, 19 из которых расположены за Полярным кругом. По сравнению с другими генерирующими компаниями России, ПАО «ТГК-1» обладает уникальной структурой производственных активов – 40% установленной мощности приходится на гидрогенерацию.

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 электроэнергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и на конкурентных рынках. Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок «на сутки вперед» (РСВ). Конкурентами Компании в свободном секторе оптового рынка являются электростанции, находящиеся в первой ценовой зоне.

Условия регулируемых договоров определяются Федеральной антимонопольной службой России (ФАС). Схему прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяет Коммерческий оператор (АО «АТС») 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 индивидуально для каждой электростанции. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД – на основании свободных договоров. Электроэнергия, поставляемая на рынок РСВ и балансирующий рынок (БР), оплачивается по ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора электроэнергии в соответствующей группе точек поставки.

Мощность, поставляемая на рынок регулируемых договоров оптового рынка, оплачивается по тарифам, утвержденным ФАС. Плату за мощность, поставляемую по договору о предоставлении мощности (ДПМ), рассчитывает АО «АТС», а цену, сложившуюся на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год (КОМ), определяет Системный оператор (АО «СО ЕЭС»). Предприятиям, работающим по ДПМ, гарантируется оплата новой мощности в течение установленного срока, обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство.

ПАО «ТГК-1» на 100% выполнило инвестиционные обязательства в отношении реализации проектов, предусмотренных в рамках ДПМ, утвержденных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 года № 1334-р «О перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности». В рамках программы были введены в эксплуатацию современные эффективные энергоблоки общей мощностью около 1,7 ГВт, а также выведена неэффективная генерация в объеме 0,7 ГВт.

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

- 50 МВт Василеостровской ТЭЦ;
- 360 МВт Первомайской ТЭЦ;
- 457 МВт Южной ТЭЦ;
- 463 МВт Правобережной ТЭЦ;
- 100 МВт Центральной ТЭЦ;
- 122 МВт Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС;

- 118 МВт Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.

Компания воспользовалась правом отказа от исполнения ДПМ с целью поставки мощности Светогорской и Лесогорской ГЭС по цене, определенной по результатам КОМ.

На смену действующему ДПМ пришел механизм поддержки проектов модернизации генерирующих объектов на конкурентной основе (КОММод), определенный Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43. Введенный ценовой механизм тарифной оплаты модернизируемых мощностей ТЭС открыл новое окно инвестиционных возможностей для компаний тепловой генерации, в том числе и для ПАО «ТГК-1».

На текущий момент проведено четыре конкурентных отбора проектов модернизации, сроки поставки мощности по которым начинаются с 2022 по 2027 годы. В итоговый перечень инвестиционных проектов ПАО «ТГК-1» в рамках КОММод вошли:

- Модернизация двух турбоагрегатов Автоводской ТЭЦ суммарной установленной мощностью 236,4 МВт с началом поставки в 2022 и 2024 гг. (утвержден распоряжением Правительства от 02.08.2019 г. № 1713-р)
- Модернизация котельного оборудования энергоблока № 4 Северной ТЭЦ мощностью 100 МВт с началом поставки в 2025 году (утвержден распоряжением Правительства от 07.02.2020 г. № 232-р.)
- Техническое перевооружение турбоагрегата № 4 мощностью 25 МВт на Василеостровской ТЭЦ с началом поставки в 2027 году (утвержден распоряжением Правительства от 01.07.2021 г. № 1793-р.)
- Техническое перевооружение турбоагрегата № 2 мощностью 100 МВт Северной ТЭЦ с началом поставки в 2027 году (утвержден распоряжением Правительства от 01.07.2021 г. № 1793-р.)

Кроме этого, в ноябре 2020 года прошел последний конкурсный отбор инвестиционных проектов в рамках первой программы поддержки строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), до 2024 года. ДПМ ВИЭ является стабильным и предсказуемым механизмом как с точки зрения доходности на рынке, так и в целом политического окружения, и в последнее время демонстрирует высокий уровень востребованности со стороны участников рынка. По результатам конкурса был отобран проект строительства ПАО «ТГК-1» малой гидроэлектростанции (МГЭС) мощностью 16,5 МВт в Мурманской области. МГЭС будет максимально эффективно использовать водные ресурсы реки Паз и ежегодно поставлять в единую энергетическую систему России около 66 млн кВт·ч электрической энергии.

Правительством Российской Федерации принято решение о продлении программы поддержки ВИЭ в рамках механизма ДПМ ВИЭ 2.0 (2025-2035 гг.). Мы заинтересованы в развитии портфеля проектов ВИЭ и диверсификации основного бизнеса, и рассматриваем возможность участия в будущих конкурсных отборах проектов по строительству ветряных электростанций (ВЭС) и МГЭС в рамках ДПМ ВИЭ 2.0. В рамках проекта строительства ВЭС рассматриваются перспективные площадки в Северо-Западном регионе, обладающие высоким ветропотенциалом. В настоящее время проходят измерения ветропотенциала на этих площадках и иные подготовительные мероприятия.

Географическое положение некоторых электростанций Эмитента дает возможность экспорта части вырабатываемой электроэнергии. Так, осуществляются поставки в Финляндию и Норвегию. Экспорт в Финляндию производится с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ (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 в зимний период составляет 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 достигает 56 МВт. С концерном Fortum Power and Heat OY и RAO Nordic Oy контракты пролонгированы до 2022 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 относятся:

- ограниченная пропускная способность сетей;
- режимы загрузки станций, определяемые АО «СО ЕЭС»;
- 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;
- климатическая повестка;
- курс евро.

Одним из факторов, оказывающих влияние на работу ОЭС Северо-Запада, может стать выход стран Балтии из энергетического кольца Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы к 2025 году и отказ от импорта российской энергии. Для сохранения надежности энергосистемы России Федеральная сетевая компания (ФСК ЕЭС) в 2018 году завершила усиление линий между ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра, и энергосистема Калининградской области была дважды успешно протестирована на автономную изолированную работу.

По предварительным оценкам, возможный выход стран из энергокольца не окажет значительного влияния на генерацию в регионах присутствия Эмитента. Дополнительный резерв мощности в зоне свободного перетока будет использован в целях удовлетворения растущего спроса на электрическую энергию и компенсации выводимых мощностей на Курской АЭС. А пока Литва прекратила торговлю электроэнергией с Беларусью, установив нулевую пропускную способность для коммерческого потока электроэнергии, во исполнение закона о бойкоте электроэнергии с нововведенной Белорусской АЭС. Импорт произведенной на основной территории России электроэнергии перенесся с белорусско-литовской границы на российско-латвийскую.

Зеленая энергия ПАО «ТГК-1»

В настоящее время вопрос изменения климата стоит первым пунктом в повестке дня мирового сообщества и его последствия оцениваются как самые высокие из существующих ныне угроз. В этой связи декларируется, вводится и постоянно ужесточается ответственность за выбросы и наличие углеродного следа в произведенной продукции, а предприятия реализуют стратегию устойчивого развития, ставя себе «зеленые цели» соответствия экологическим стандартам и формирования положительного климатического имиджа.

Достижение целей устойчивого развития, снижение углеродного следа выпускаемой продукции может быть достигнуто путем увеличения доли зеленой энергии в процессе производства. И здесь ПАО «ТГК-1» как крупнейший производитель «зеленой» энергии Северо-Западного региона (2 863 МВт мощностей ГЭС) имеет безусловное конкурентное преимущество.

В настоящий момент в России появилась возможность выпуска и продажи «зеленых» сертификатов международного стандарта происхождения энергии I-REC. Сертификаты I-REC позволяют генераторам электроэнергии за счет ВИЭ продавать «зеленые» атрибуты своей электроэнергии. Каждый сертификат соответствует 1 МВт·ч произведенной за счет ВИЭ-электроэнергии. Потенциальные потребители могут покупать и погашать такие сертификаты, чтобы выполнять цели устойчивого развития своих компаний. Продажа «зеленых» сертификатов международного стандарта I-REC возможна, как по прямым договорам купли-продажи, так и через блокчейн-платформу «Сбера», где реализована возможность торговли «зелеными» сертификатами.

У ПАО «ТГК-1» заключены свободные договоры купли-продажи электроэнергии с горно-обогатительным комбинатом АО «Апатит» (Кировский филиал АО «Апатит», группа «ФосАгро») и пивоваренной компанией АБ ИнБев Эфес. Экологически чистая электроэнергия поставляется с Нива ГЭС-3 и Иовской ГЭС в Мурманской области и Волховской ГЭС-6 Ленинградской области, соответственно. Также через блокчейн-платформу Сбера были эмитированы выпуск сертификатов I-REC в пользу ПАО «Полус» и ООО ХТК «Щекиназот».

Рынок тепловой энергии

ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Апатитах и Кировске Мурманской области. Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения - 13 520,98 Гкал/час.

Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами с дифференциацией по группам потребителей. С 2019 года при установлении тарифов на тепловую энергию, произведенную ПАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге, учитывается физический метод распределения расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки (далее – «физический метод»). Переход на «физический метод» позволяет обеспечить дополнительный приток средств для реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения.

Транспортировкой тепловой энергии в Санкт-Петербурге занимается дочернее общество Эмитента АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». В целях улучшения состояния теплосетевого комплекса Санкт-Петербурга и увеличения объемов реконструкции тепловых сетей Правительством Санкт-Петербурга в рамках программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге» Обществу выделяются бюджетные инвестиции в размере 12 млрд руб. в период 2019-2023 гг.

Петрозаводская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией более 85% жителей г. Петрозаводск. Значительная часть г. Мурманск снабжается дочерним обществом Эмитента АО «Мурманская ТЭЦ». В 2013 году 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 года, централизованное потребление тепловой энергии предполагает сохранение объемов теплопотребления до 2025 года на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1325 млн Гкал к 2035 году. В регионах присутствия ПАО «ТГК-1» наибольший спрос ожидается в г. Санкт-Петербург: согласно утвержденной Схеме теплоснабжения до 2033 года суммарный прирост спроса на тепловую энергию от централизованных источников в горизонте планирования составит 20 214 тыс. Гкал, в том числе не менее 3 599 тыс. Гкал в зоне деятельности Эмитента.

В период до 2035 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме 129,2 тыс. МВт достигнет установленных сроков эксплуатации и потребует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации изношенного генерирующего оборудования.

В целях повышения эффективности работы систем теплоснабжения и обеспечения стабильного потока инвестиций в отрасль 25 июля 2017 года Советом Федерации был принят 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 возможность перехода от действующего государственного регулирования тарифов на тепловую энергию к новой модели рынка тепловой энергии, где установлен только предельный уровень цены на тепловую энергию для конечного потребителя, так называемый тариф «альтернативной котельной». 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.

Внедрение целевой модели рынка осуществляется путем совместного обращения ЕТО (группы ЕТО), установленная мощность которых составляет 50% и выше от общей мощности источников тепловой генерации, и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования с ходатайством в Правительство Российской Федерации по вопросу отнесения муниципального образования к ценовой зоне теплоснабжения. Порядок подготовки предложений об отнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения утвержден Приказом Минэнерго от 26.03.2018 № 202. Важной особенностью является обязательство по заключению между ЕТО и органом местного самоуправления соглашения о реализации схемы теплоснабжения.

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: 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. Вопрос перехода на метод «альтернативной котельной» решается на уровне каждого отдельного субъекта и на текущий момент носит добровольный характер.

С 1 июля 2021 года на новую модель рынка переходят: Пенза, Чебоксары, Новочебоксарск (ЕТО – ПАО «Т Плюс»), Бийск (ЕТО – ООО «СГК»), Усолье-Сибирское (ЕТО – ООО «Байкальская энергетическая компания»), а с 1 января 2022 года – Пермь, Саранск (ЕТО – ПАО «Т Плюс»), Абакан, Черногорск и Усть-Абаканский поссовет Республики Хакасия (ЕТО – ООО «СГК»).

Ранее к ценовым зонам теплоснабжения были отнесены города Рубцовск и Барнаул Алтайского края, Красноярск и Канск, рабочий поселок Линево в Новосибирской области, Кирово-Чепецк Кировской области, Прокопьевский городской округ Кемеровской области, города Ульяновск, Оренбург, Самара, Владимир, Новокуйбышевск и Медногорск.

В ближайшее время ожидаются решения Минэнерго РФ по заявкам о переходе Тольятти и Благовещенска, а в самих регионах обсуждаются условия и возможности перехода к ценовым зонам следующих городов: Дзержинск, Екатеринбург, Кемерово, Чайковский, Иваново, Ижевск, Березники, Киров, Саратов, Нижняя Тура, Кстово, Белово и Лесной.

Всего к 2024 году, согласно утверждённой ЭС-2035, новую модель внедрят 35 субъектов федерации, а в горизонте 2035 года – уже 65. В части регионов присутствия ПАО «ТГК-1» также обсуждается возможность перехода на новую модель теплоснабжения, ведутся переговоры с органами местного самоуправления.

4.8. Конкуренты эмитента

Деятельность по выработке электрической энергии 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» (Киришская ГРЭС), АО «Юго-Западная ТЭЦ», АО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая также осуществляет поставки электроэнергии на экспорт, и ряд других производителей.

Ленинградская АЭС

Ленинградская АЭС (ЛАЭС) является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», расположена в 42 км от административной границы Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря в городе Сосновый Бор. Это крупнейший производитель электрической энергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 55 % энергопотребления Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В настоящее время компания активно ведет строительство замещающих мощностей – водородных энергетических реакторов поколения III+ ВВЭР-1200 на площадке ЛАЭС-2.

На конец II квартала 2021 года функционирует 4 энергоблока (2 блока РБМК-1000 ЛАЭС-1 и 2 блока ВВЭР-1200 ЛАЭС-2) и 6 конденсационных паровых турбин. Установленная электрическая мощность ЛАЭС составляет 4 337,6 МВт, тепловая – 550 Гкал/ч. Вывод последних канальных уран-графитовых реакторов № 3 и № 4 РБМК-1000 запланирован на 2025 год, ввод энергоблока № 7 ВВЭР-1200 – на 2026 год.

Поскольку ввод электрической мощности на ЛАЭС имеет замещающий характер, установленная мощность увеличивается незначительно, что не должно существенно сказаться на конкурентных позициях ПАО «ТГК-1».

Кольская АЭС

Кольская АЭС является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», расположена в 170 км к югу от Мурманска и 11 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области (около 60 %) и республики Карелия.

В настоящее время в эксплуатации находится 4 энергоблока с реакторами типа ВВЭР-440 и паровыми турбинами типа К-220 суммарной электрической мощностью 1 760 МВт, что составляет около 50 % установленной мощности региона, и тепловой мощностью 125 Гкал/ч. В 2018-2019 годах проведены крупномасштабные ремонтные кампании, в результате которых продлены сроки эксплуатации энергоблоков № 1 и № 2 – до 2033 и 2034 годов соответственно.

Потенциальная годовая выработка Кольской атомной станции составляет 14 млрд кВт·ч электроэнергии. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС ПАО «ОГК-2» расположена в городе Кириши Ленинградской области, на реке Волхов, в 150 км на юго-восток от Санкт-Петербурга, является крупнейшей тепловой электростанцией ОЭС Северо-Запада и наиболее схожей с точки зрения производственного и технологического циклов с комбинированными источниками ПАО «ТГК-1». В 2021 году суммарная установленная мощность ГРЭС составляет: электрическая – 2 555 МВт, тепловая – 1 070 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 662 Гкал/ч.

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. Общая электрическая мощность Северо-Западной ТЭЦ составляет 900 МВт и тепловая – 700 Гкал/час. Станция осуществляет отпуск тепла в Приморский район Санкт-Петербурга и работает не только в энергосистеме России, но, как и ПАО «ТГК-1», и в 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. На конец 2020 года установленная электрическая мощность станции – 460 МВт, тепловая – 470 Гкал/ч.

Новая генерация

Согласно утвержденной схеме и программе развития ЕЭС России в период до 2026 года в регионах присутствия Эмитента ожидается появление следующей генерации:

- Кольская ВЭС ООО «Энел Рус Винд Кола» (2021 г.), мощность 201 МВт;
- Белопорожская ГЭС-1 и Белопорожская ГЭС-2 АО «Норд Гидро» в республике Карелия (ввод 2021 г.), суммарная установленная мощность 49,8 МВт;
- МГЭС «Сегозерская ГЭС» АО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» в Республике Карелия (2022 г.), установленная мощность 8,1 МВт;

В том числе планы, на данный момент не учитываемые в расчете режимно-балансовой ситуации ОЭС Северо-Запада:

- ТЭЦ ООО «Сланцы» в Ленинградской области, мощность 20 МВт (2021 г.);
- ООО «ВЭС Свирица», Ленинградская область, мощность 69 МВт (2024 г.);
- Объекты ВЭС ООО «Ветропарки ФРВ» в Мурманской области, суммарной установленной мощностью 150 МВт (2022 г.).

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 (в случае если Советом директоров принято решение о его формировании);
- 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. 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;
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;
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, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в собрании и не являющихся заинтересованными в совершении сделки или подконтрольными лицам, заинтересованным в ее совершении;
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 Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
21. 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;
22. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

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

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 17.09.2019 (протокол от 18.09.2019 №9) полномочия действующих членов Правления прекращены 29.09.2019. Новый состав Правления в настоящее время не

сформирован. В соответствии с пунктом 27.5 Устава ПАО «ТГК-1», в случае если Правление Общества не сформировано, положения Устава о Правлении не применяются.

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

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

За последний отчетный период вносились изменения в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

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

18 июня 2021 года Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» (Протокол № 1 от 21.06.2021) был утвержден Устав Общества в новой редакции. Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров было утверждено Положение о Совете директоров 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: *Абдушукуров Парвиз Фарходович*

Год рождения: **1964**

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		
2016	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер
2016	наст. время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер, член Совета директоров
2016	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2016	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	2019	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «УСТЭК»	член Наблюдательного совета
2018	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Заместитель генерального директора по операционной деятельности - технический директор
2018	наст. время	АО «УСТЭК-Челябинск»	член Наблюдательного совета

2019	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	член Совета директоров
2019	наст. время	ООО «КЗЭТ»	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 надежности и эффективности	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Боровиков Дмитрий Павлович***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1988***

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		
2016	2016	ОАО «Фортум» (в настоящее время - ПАО «Фортум»)	руководитель направления стратегических проектов, центра анализа рынков и стратегических возможностей, управление по бизнес-анализу и

			развитию рынков
2016	2018	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	заместитель руководителя Центра развития и роста по стратегическому развитию
2017	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»»	директор по стратегии
2018	2018	ПАО «Фортум»	директор Центра развития и роста
2018	2019	ПАО «Фортум»	вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям, ЦРР
2019	наст. время	ПАО «Фортум»	вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2020	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	член Совета директоров
2020	наст. время	АО «ЧЭР»	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
Комитет по бюджетному планированию и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Ведерчик Вадим Евгеньевич**

Год рождения: **1979**

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		
2016	2019	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	заместитель генерального директора по капитальному строительству
2017	2018	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «ХТК»)	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Управляющий директор
2019	2020	ООО «ТГК-Сервис»	член Совета директоров
2019	2020	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	член Совета директоров
2020	наст. время	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *Иванников Александр Сергеевич*

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее ОАО «Газпром»)	начальник департамента
2016	2017	South Stream Hungary Zrt.	член Совета директоров
2016	2017	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2016	2017	South Stream Slovenia LLC	член Совета директоров
2016	наст. время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2016	наст. время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО "Газпром космические системы")	член Совета директоров
2016	2016	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2016	2016	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2020	наст. время	АО «РЭП 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
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Маркелов Виталий Анатольевич**
(председатель)

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее. Кандидат технических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2016	наст. время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО «Газпром космические системы»)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	наст. время	АО «ОСК» (ранее - ОАО «ОСК»)	член Совета директоров
2016	2019	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	наст. время	Ассоциация производителей труб	Президент
2016	наст. время	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления, Вице - Президент - Заместитель Президента - Председателя Правления Ассоциации
2016	2020	Неправительственный экологический фонд имени В.И. Вернадского	Председатель попечительского совета
2016	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2016	наст. время	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2018	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2016	наст. время	Gazprom EP International B.V.	член Наблюдательного Совета
2016	2019	Nord Stream 2 AG	член Совета директоров
2016	наст. время	«International Business Congress (IBC) e. V.» («Международный деловой конгресс (МДК) з. О.»)	член Президиума
2017	2020	Ассоциация строительных организаций газовой отрасли	член Совета, Председатель Совета
2017	наст. время	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2018	наст. время	ООО «РусХимАльянс»	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
2019	наст. время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	Член Наблюдательного совета
2019	2019	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Член Совета Директоров, Председатель Совета Директоров
2019	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Неисполнительный директор
2019	2019	АО «РЭПХ»	Член Совета директоров
2020	наст. время	АО «РЭПХ»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	АО «Газпром теплоэнерго»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	ООО «РусГазАльянс»	Председатель Совета директоров
2019	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного Совета, Первый вице-президент
2019	наст. время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Наблюдательного совета
2021	наст. время	ООО "Газопровод Союз Восток"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2021	наст. время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Член Совета директоров, 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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и

зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: Мацидовски Марио Дитмар

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1963**

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		
2011	наст. время	АО «УТСК» (ранее ОАО «УТСК»)	Председатель Совета директоров
2011	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	Вице-президент по финансам
2016	2017	АО «УТСК»	Директор по экономике
2012	наст. время	АО «ЧЭР»	Член Совета директоров
2017	наст. время	АО «УСТЭК»	Член Наблюдательного совета
2017	2020	АО «СЗЭУК» (ранее ПАО «СЗЭУК»)	Член Совета директоров
2018	наст. время	АО «УСТЭК-Челябинск»	Член Наблюдательного совета
2018	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Член Совета директоров
2018	2020	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Директор по рискам
2019	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2020	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Заместитель Генерального директора по финансовым и корпоративным вопросам

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
Комитет по бюджетному планированию и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Сухов Геннадий Николаевич**

Год рождения: **1961**

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		
2016	2020	ООО «Газ-Ойл Трейдинг»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель начальника Департамента; Член Правления, Начальник Департамента
2016	2020	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Совета директоров
2016	2020	АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров

2019	2020	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, – также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

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		
2016	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее – ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2016	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2016	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее – ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета

			директоров, член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее – ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2016	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее – АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2016	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2016	2021	ПАО «Интер РАО» (ранее – ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее – ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2016	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2016	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060 , ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2016	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2016	2019	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	член Совета
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Свободненская ТЭС» (ранее - ООО «Амурская ТЭС»)	член Совета директоров
2019	наст. время	ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»	член Попечительского совета
2020	наст. время	АО «РЭП Холдинг»	член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО "ТМ"	председатель Совета директоров
2020	наст. время	АО "Газэнергосервис"	председатель Совета директоров
2021	наст. время	АО "Газпром теплоэнерго"	член Совета директоров
2021	наст. время	Ассоциация "Энергомашиностроительный кластер"	член Наблюдательного совета

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему

опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

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		
2016	2018	ЗАО «Монолит КапиталСтрой»	председатель Совета директоров
2016	2016	АО «Евразийский»	член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2018	наст. время	ООО «ТПС Груп»	советник генерального директора
2019	наст. время	Банк ГПБ (АО)	советник Председателя Правления
2019	наст. время	ООО "РусХимАльянс"	заместитель генерального директора

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чуваев Александр Анатольевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее.

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		
2016	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее - ОАО «Фортум»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст. время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст. время	Корпорация Fortum (Fortum Oyj)	член Правления, исполнительный вице-президент
2016	2017	ООО «Фортум Энергия»	генеральный директор
2016	наст. время	НП «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2016	наст. время	Челябинская региональная общественная организация «Союз промышленников и предпринимателей»	член Союза, член Правления
2016	наст. время	РСПП	вице-президент, член Правления, Председатель комиссии по ЖКХ
2016	наст. время	РСПП	председатель Координационного совета РСПП в Уральском

			Федеральном округе
2017	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	генеральный директор, член Совета директоров
2017	2019	ООО «ФНГ»	генеральный директор
2017	наст. время	АО «УСТЭК»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «УСТЭК-Челябинск»	член Совета директоров
2019	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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.

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		
2016	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	первый заместитель генерального директора

2016	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2016	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров
2016	2019	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2016	наст. время	АО «Газпром энергосервис» (ранее ЗАО «МРЭС»)	член Совета директоров
2016	2019	ПАО «Мосэнерго» (ранее ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2016	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	наст. время	ООО "ГЭХ Автотранс" (ранее - ООО «Спецавтотранс»)	председатель Совета директоров
2017	наст. время	ООО "Свободненская ТЭС" (ранее ООО «Амурская ТЭС»)	председатель Совета директоров
2018	2020	Ассоциация «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2020	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2021	наст. время	АО "Газпром теплоэнерго"	член Совета директоров
2021	наст. время	Ассоциация «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
4. Установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;
6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава Общества;
7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
8. 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;
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, распределением прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года. Совет директоров также вправе давать рекомендации по иным вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
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 (Корпоративному секретарю) Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров (Корпоративным секретарем) своих функций;
16. Формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности (положений о комитетах), определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитетов и прекращение их полномочий, рассмотрение отчетов комитетов Совета директоров Общества;
17. Утверждение плана работы 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;
21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об

Обществе; утверждение документа, определяющего порядок и срок раскрытия инсайдерской информации об Обществе, утверждение документа, определяющего правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, включающего, определение условий совершения операций с финансовыми инструментами, а также иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации;

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 и условий трудового договора с ним, а также согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества. Согласование освобождения от занимаемой должности не требуется, если основанием для такого освобождения является собственное желание лица;

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 на ведение реестра владельцев ценных бумаг с ним, а также расторжение договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг с ним;

37. Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, 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 Устава;

41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и 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 том числе изменении номинальной стоимости 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;

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, либо связанных с переуступкой (продажей, отказом от) прав временного владения и/или пользования земельными участками. Данный пункт не применяется, если земельный участок, принадлежащий Обществу, был включен в реестр непрофильных активов Общества на основании подпункта 51 пункта 20.1 статьи 20 Устава, либо объекты недвижимого имущества, расположенные на земельном участке, права временного владения и/или пользования которым принадлежат Обществу, были включены в реестр непрофильных активов Общества на основании подпункта 51 пункта 20.1 статьи 20 Устава;

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 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 Устава;

51. Утверждение реестра 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 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 рыночная стоимость такого имущества, определенная независимым оценщиком, превышает 30 млн. рублей (без учета НДС);

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, иные внеоборотные активы, 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, иные внеоборотные активы, 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 совершении сделок, предметом которых является возмещение (компенсация) ущерба (убытков, потерь, затрат и др.) Общества от ликвидации имущества Общества в процессе нового строительства (реконструкции, модернизации, перевооружения, переустройства и др.), осуществляемого третьими лицами, а также 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 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 о выполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

62. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

- а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
- б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

65. Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава 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. Утверждение программы обучения и повышения квалификации для членов Совета директоров;

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. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

74. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

75. Утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;

76. Определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;

77. 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);

78. Рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;

79. Утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;

80. 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;

81. 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;

82. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) 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);

83. Утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, оферт) на приобретение акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке;

84. 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;

85. Утверждение общей политики в области управления рисками, внутреннего контроля и в области организации и осуществления внутреннего аудита, а также принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе Политикой внутреннего аудита и Политикой управления рисками и внутреннего контроля;

86. Утверждение заключения о крупной сделке в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

87. Утверждение отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

88. Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;

89. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

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

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

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

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

Основание передачи полномочий: **Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1" №179529/2-02/79738 от 30.09.2019**

Место нахождения: **проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2 литера А, помещение 11, Санкт-Петербург, 197198**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Телефон: **+7 (812) 646-1300**

Факс: **+7 (812) 646-1300**

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

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

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		
2016	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее - ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2016	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2016	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее - АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2016	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель

			Наблюдательного совета
2016	2021	ПАО «Интер РАО» (ранее - ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2016	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее - ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2016	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее - ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2016	2019	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	член Совета
2017	наст. время	ООО "Свободненская ТЭС" (ранее - ООО «Амурская ТЭС»)	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2019	наст. время	ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»	член Попечительского совета
2020	наст. время	АО «РЭП Холдинг»	член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО "ТМ"	председатель Совета директоров
2020	наст. время	АО "Газэнергосервис"	председатель Совета директоров
2021	наст. время	АО "Газпром теплоэнерго"	член Совета директоров
2021	наст. время	Ассоциация "Энергомашиностроительный кластер"	член Наблюдательного совета

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

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	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	2 173
Зарботная плата	5 839.4
Премии	1 024.43
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	9 037

*Вознаграждение не учитывает суммы страховых взносов

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

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. Выплата производится ежеквартально по итогам заседаний Совета директоров, проведенных в течение квартала, не позднее 1 (Одного) месяца после его окончания.

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. Выплата компенсации расходов производится Обществом в течение десяти рабочих дней после представления соответствующих документов.

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.

Управляющая организация

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	58 200
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	58 200

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или)

существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1" №179529/2-02/79738 от 30.09.2019

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления	2021, 6 мес.
Совет директоров	0
Управляющая организация	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 ПАО «ТГК-1» и внутренними документами Общества к органам, выполняющим функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «ТГК-1», относятся: органы управления (Совет директоров, Правление (если сформировано), Генеральный директор), Комитет по аудиту, Служба внутреннего аудита Общества, Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю Общества.

Полномочия органов, выполняющих функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «ТГК-1», порядок их образования и функционирования определяются законодательством Российской Федерации, Уставом ПАО «ТГК-1», внутренними документами Общества, утвержденными Обществом в установленном порядке.

Наличие ревизионной комиссии Уставом ПАО «ТГК-1» (утвержден годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 (Протокол № 1 от 25.06.2020) и зарегистрирован в ИФНС России № 15 по Санкт-Петербургу 20.07.2020) не предусмотрено. В соответствии п. 1 ст. 85 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» создание ревизионной комиссии в Обществе не является обязательным, если Уставом Общества не предусмотрено создание ревизионной комиссии.

В соответствии с Письмом Банка России от 15.04.2019 № ИН-06-28/35 «О некоторых вопросах применения Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» создание в публичных обществах комитетов совета директоров по аудиту и системы управления рисками и внутреннего контроля, а также внутреннего аудита исключает необходимость обязательного формирования ревизионной комиссии.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 13.05.2021 (Протокол № 13 от 14.05.2021) утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров «ПАО ТГК-1» целью и задачами которого являются обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита, внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров «ПАО ТГК-1» опубликовано на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgk1.ru/about/governance/bylaws/>

Для выполнения своих задач Комитет по аудиту осуществляет следующие функции:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- контроль надежности и эффективности функционирования системы управления рисками и

внутреннего контроля (далее – СУРиВК);

- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
- оценка заключения внешнего аудитора.

В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

- а) рассмотрение и оценка результатов внешних аудиторских проверок, в том числе замечаний, содержащихся в заключении аудитора Общества, а также мер, принятых единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющим директором по результатам аудиторских проверок и/или по рекомендации аудитора Общества, в части обоснованности и приемлемости используемых методов ведения бухгалтерского учета, принципов подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе, существенных оценочных показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности и ее корректировок, изменений, касающихся учетной политики, методов ведения бухгалтерского учета и подготовки финансовой отчетности;
- б) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;
- в) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- г) рассмотрение других вопросов, которые, по мнению Комитета, могут повлиять на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В области функционирования СУРиВК, а также корпоративного управления:

- а) осуществление контроля надежности и эффективности функционирования СУРиВК, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, и подготовка предложений по их совершенствованию;
- б) осуществление рассмотрения:
 - внутренних документов, определяющих политику Общества в области организации управления рисками и внутреннего контроля, включая принципы и подходы Общества к функционированию и развитию СУРиВК;
 - предельно допустимых и пороговых уровней рисков для Общества;
 - вопросов Общества, функционирования и эффективности СУРиВК, в том числе результатов оценки и самооценки СУРиВК, при необходимости подготовка рекомендаций по улучшению СУРиВК;
- в) рассмотрение сводной отчетности по рискам и процедурам внутреннего контроля, результатов выполнения процедур внутреннего контроля и оценки эффективности управления рисками;
- г) рассмотрение предложений по созданию в Обществе структурного подразделения, отвечающего за организацию процесса управления рисками, и кандидатуры его руководителя, а также отчетов о деятельности данного структурного подразделения, планов его деятельности на год и среднесрочную перспективу (до трех лет);
- д) рассмотрение и обсуждение отчетов единоличного исполнительного органа или иного уполномоченного лица, в том числе Управляющего директора Общества, аудитора Общества, структурного подразделения Общества, к функциям которого отнесены организация и проведение внутренних аудиторских проверок (далее – Подразделение ВА), о состоянии и результатах работы СУРиВК;
- е) проведение регулярных встреч с единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе с Управляющим директором для рассмотрения критических рисков и проблем контроля и соответствующих планов по их устранению;
- ж) рассмотрение и оценка результатов выполнения разработанных исполнительными органами Общества мероприятий по совершенствованию СУРиВК;

з) рассмотрение перед представлением Совету директоров внутренних документов Общества по управлению рисками и подготовка заключений

по ним;

и) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства, бирж, а также этических норм, правил

и процедур Общества;

к) анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов;

л) осуществление контроля:

- за реализацией положений внутренних документов Общества в области управления рисками;

- за реализацией стратегии реагирования на риск, мероприятий по управлению рисками, в том числе по соотношению доходов и принятого риска;

- за развитием и эффективностью процессов управления рисками Общества, включая деятельность структурного подразделения Общества, к функциям которого относится управление рисками;

- за исполнением принятых Советом директоров решений в области управления рисками.

В области проведения внутреннего аудита Общества:

а) обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;

б) рассмотрение Положения о Подразделении ВА и изменений к нему;

в) рассмотрение политики в области внутреннего аудита;

г) ежегодное рассмотрение плана работы Подразделения ВА и изменений в план работы Подразделения ВА;

д) рассмотрение кандидатуры на должность начальника Подразделения ВА, продления полномочий и освобождения его от должности, а также основных условий трудового соглашения с ним;

е) периодическое, не реже раза в год, заслушивание отчета руководителя Подразделения ВА о результатах работы Подразделения ВА, в том числе о соблюдении единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющим директором Общества положений документов, утвержденных Советом директоров, в части управления рисками;

ж) оценка эффективности деятельности Подразделения ВА;

з) периодическое, не реже раза в год, рассмотрение вопроса

о подтверждении факта организационной независимости Подразделения ВА;

и) рассмотрение существенных ограничений, препятствующих эффективному решению Подразделением ВА поставленных задач.

В области проведения внешнего аудита Общества и оценки заключения внешнего аудитора:

а) разработка предложений по утверждению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;

б) обсуждение с внешним аудитором Общества объемов и сроков проведения аудиторской проверки Общества;

в) обсуждение с внешним аудитором Общества промежуточных

и окончательных результатов аудита перед их внесением на рассмотрение Совета директоров, а также результатов консультационных и иных услуг, оказываемых внешним аудитором Общества;

г) надзор за проведением внешнего аудита Общества и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений внешних аудиторов;

- д) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением ВА и внешними аудиторами Общества;
- е) обсуждение с внешним аудитором Общества и единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Управляющий директором Общества отношений между внешним аудитором и Обществом (включая услуги, оказываемые аудитором Общества), которые способны повлиять на независимость внешнего аудитора;
- ж) получение от внешнего аудитора Общества и рассмотрение ежегодного официального письменного отчета с описанием всех отношений между внешним аудитором и Обществом, а также аудитором и дочерними обществами Общества с целью определения обстоятельств, способных повлиять на независимость внешнего аудитора Общества;
- з) предварительное рассмотрение допустимых видов и объемов неаудиторских услуг, предоставляемых внешним аудитором Общества, и размера вознаграждения, выплачиваемого Обществом за такие услуги;
- и) формирование мнения о независимости аудитора Общества, выработка рекомендаций Совету директоров по принятию мер, обеспечивающих независимость внешнего аудитора Общества;
- к) оценка эффективности внешнего аудитора Общества.

Иные функции Комитета:

- Рассмотрение на периодической основе отчетов единоличного исполнительного органа или иного уполномоченного лица, в том числе Управляющего директора Общества о результатах выполнения мероприятий по управлению рисками и мероприятий по оценке эффективности, развитию и совершенствованию процессов управления рисками.
- Рассмотрение на периодической основе отчетов единоличного исполнительного органа или иных уполномоченных лиц, в том числе Управляющего директора Общества о процедурах, применяемых в Обществе, в части предотвращения конфликта интересов.
- Осуществление контроля за соблюдением информационной политики 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 единоличным исполнительным органом, а также иным уполномоченным лицом, включая Управляющего директора по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;
- Осуществление контроля за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;
- Проверка соблюдения единоличным исполнительным органом и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.
- Контроль за надежностью и эффективностью системы корпоративного управления, включая оценку эффективности практики корпоративного управления.
- Разработка предложений по внесению изменений и дополнений в Положение о Комитете Совета директоров по аудиту
- По решению Совета директоров на рассмотрение Комитета могут быть внесены и другие вопросы, относящиеся к компетенции Комитета.
- В рамках выполнения своих функций Комитет вправе осуществлять предварительное рассмотрение,

анализ и выработку рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров, включенным в повестку дня заседания Совета директоров (и/или в План работы Совета директоров):

- Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу утверждения кандидатуры аудитора Общества;
- Об определении размера оплаты услуг аудитора;
- Утверждение кодекса корпоративной этики, кодекса корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в т. ч. контроль соблюдения в обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления;
- Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности) руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и условий трудового договора с ним;
- Выработка рекомендаций по выбору аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с международными стандартами отчетности;
- Утверждение общей политики в области управления рисками, внутреннего контроля, в области реализации внутреннего аудита, а также принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе политикой внутреннего аудита и Политикой управления рисками и внутреннего контроля;
- Рассмотрение отчетов о деятельности Комитета;
- Утверждение Положения о Комитете;
- Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе, утверждение документа, определяющего порядок и срок раскрытия инсайдерской информации об Обществе, утверждение документа, определяющего правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, включающего определение условий совершения операций с финансовыми инструментами;
- Иные, связанные с вышеуказанными вопросами (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества).

Состав комитета по аудиту совета директоров не определен на конец отчетного периода

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: Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 11.11.2020 (Протокол № 5 от 12.11.2020 г.) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» в новой редакции, которая определяет единые основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, устанавливает компоненты системы управления рисками и внутреннего контроля, ее цели и задачи, а также определяет основные задачи и распределение полномочий участников системы управления рисками и внутреннего контроля.

Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» опубликована на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgcl.ru/about/governance/bylaws/>

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 18.11.2019 (Протокол № 11 от 21.11.2019) об утверждении общей структуры исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1», с 01.07.2020 создан Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-1», на который возложена обязанность по обеспечению реализации единой политики Общества в области управления рисками и внутреннего контроля, осуществление методологического обеспечения ее реализации.

К компетенции отдела по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-1» относится:

- общая координация деятельности в области управления рисками;
- разработка, согласование и актуализация локальных нормативных актов и методических документов

Общества по управлению рисками;

- систематизация и обобщение информации отчетности по рискам, полученной от владельцев (совладельцев) рисков;
- методологическая поддержка процесса управления рисками в структурных подразделениях Общества;
- сбор информации о рисках и мероприятиях по управлению рисками;
- формирование и предоставление отчетности по рискам;
- ведение статистики по рискам;
- взаимодействие с внутренними и внешними заинтересованными сторонами по вопросам управления рисками;
- подготовка органам управления Общества консолидированной отчетности по рискам и информирование органов управления Общества об организации и функционировании системы управления рисками.

Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю Общества непосредственно подчиняется Заместителю управляющего директора по экономике и финансам.

С целью обеспечения независимости и объективности деятельность ОУРиВК функционально отделена от деятельности, относимой к функционалу внутреннего аудита, контрольно-ревизионных подразделений и подразделения, осуществляющего функции по обеспечению экономической безопасности.

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

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 30.09.2016 (Протокол № 3 от 03.10.2016) была утверждена Политика внутреннего аудита ПАО «ТГК-1», определившая общие принципы организации системы внутреннего аудита в Обществе, соответствующие Кодексу корпоративного управления и лучшим практикам организации внутреннего аудита.

В организационную структуру ПАО «ТГК-1» входит Служба внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 18.11.2019 (Протокол № 11 от 21.11.2019) об утверждении общей структуры исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1», ранее Отдел внутреннего контроля и аудита, Департамент внутреннего аудита и контроля. Функция внутреннего аудита выполнялась отдельными подразделениями Общества, начиная с момента создания ПАО «ТГК-1».

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 30.09.2016 (Протокол № 3 от 03.10.2016) было утверждено Положение о Службе внутреннего аудита ПАО «ТГК-1», основной целью которого 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.

Политика внутреннего аудита и Положение о Службе внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» опубликованы на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgk1.ru/about/governance/bylaws/>
Служба внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров Общества, административно – единоличному исполнительному органу Общества.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

- 1) Аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;
- 2) Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
- 3) Взаимодействие с внешним аудитором Общества, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- 4) Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;
- 5) Осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных СВА, при проведении проверок;
- 6) Оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;
- 7) 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;

8) Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества.

В соответствии с целями и задачами Положения о Службе внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Служба внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

1) Формирование и направление на согласование Комитету по аудиту Совета директоров Общества проекта годового плана работы СВА;

2) Обеспечение выполнения годового плана работы СВА, утвержденного Советом директоров Общества;

3) Проведение внутренних аудиторских проверок (далее - проверок) на основании утвержденного годового плана работы СВА, в т.ч. по вопросам:

- соблюдения Обществом, его дочерними обществами требований законодательства Российской Федерации, положений по учетной политике, финансовой и налоговой дисциплины, исполнением сводного финансового плана (бюджета) и сметы расходов;

- достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

- надлежащего и своевременного исполнения Обществом решений органов управления Общества;

- эффективного использования собственных и привлекаемых средств;

- обоснованности цен на потребляемые материально-технические ресурсы и оказываемые услуги, соблюдения конкурентных процедур при выборе контрагентов, а также исполнением условий договоров.

4) Проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу/поручению Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества и (или) единоличного исполнительного органа Общества в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Общества;

5) Оценка эффективности системы внутреннего контроля:

- проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверка обеспечения эффективности, надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;

- проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям;

- определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами Общества для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;

- выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей;

- оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;

- проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;

- проверка обеспечения сохранности активов;

- проверка соблюдения требований законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества.

6) Оценка эффективности системы управления рисками:

- проверка достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);

- проверка полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях управления;

- проверка эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;

- проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (в т.ч. о выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и в других случаях).

7) Оценка корпоративного управления:

- проверка соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;

- проверка порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения;

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

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего отчета эмитента (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: Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24.03.2014 (Протокол № 12 от 25.03.2014) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ОАО «ТГК-1». В 2018 году были внесены

изменения в Перечень информации, относящиеся к инсайдерской информации, утвержденные решением Совета директоров от 16.03.2018 (Протокол № 9 от 19.03.2018).

Правила по регистрации, подготовке, учету, использованию, хранению и уничтожению документов (материальных носителей информации), содержащих сведения конфиденциального характера ПАО «ТГК-1», установлены Инструкцией по конфиденциальному делопроизводству ПАО «ТГК-1» (утверждена Приказом № 134 от 19.07.2017).

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:

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Исполняющий обязанности руководителя Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Горохова Ольга Анатольевна**

Год рождения: **1972**

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		
2015	2016	ООО «Впервые»	Главный бухгалтер
2016	2019	ООО ММЦ «СОГАЗ»	Внутренний аудитор
2019	н/в	ПАО «ТГК-1»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2020	н/в	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Ревизионной комиссии
2020	н/в	АО «ХТК»	Член Ревизионной комиссии
2020	н/в	ПАО «ТГК-1»	Исполняющий обязанности руководителя 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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Служба внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	1 687
Премии	659.1
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	2 346.1

*Вознаграждение не учитывает суммы страховых взносов

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

Сведения отсутствуют

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2021, 6 мес.
---	--------------

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	2021, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 610.7
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 946 414.3
Выплаты социального характера работников за отчетный период	13 991.8

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, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими 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: **291 884**

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): **364 186**

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): **24.05.2021**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **364 186**

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

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: 7703323030

ОГРН: 1037739465004

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 51.79%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 51.79%

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

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, 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 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: 119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Калужская М., д. 15, стр. 1, офис 07-09

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 ООО «ДКТ».

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 г.

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 ООО «ДКТ»:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»

Место нахождения: 107014, г. Москва, ул. Стромынка, д. 4, корп. 1

ИНН: 7729520219

ОГРН: 1057746181272

Телефон/Факс: +7 (495) 641-30-31 (32,33)

Адрес электронной почты: dkt@depotech.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 177-11151-000100

Дата выдачи: 03.04.2008

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФСФР России

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

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

2.

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

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

Место нахождения

Финляндия, Espoo

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **29.988%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.988%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Fortum Oyj**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Oyj**

Место нахождения

Финляндия, Espoo

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: Финляндия, Espoo

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 Fortum Power and Heat Oy, находятся в номинальном держании ООО ВТБ Капитал Брокер.

Информация о номинальном держателе ООО ВТБ Капитал Брокер:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью ВТБ Капитал Брокер

Сокращенное фирменное наименование: ООО ВТБ Капитал Брокер

Место нахождения: 123112, г. Москва, Набережная Пресненская, дом 10, эт. 16 пом. III ком 6

ИНН: 7702668793

ОГРН: 1087746377113

Телефон: +7 (495) 380-02-72

Адрес электронной почты: info@vtbcapital-broker.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 045-12027-000100

Дата выдачи: 10.02.2009

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: Центральный банк Российской Федерации

Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих Fortum Power and Heat Oy,

находящихся в номинальном держании ООО ВТБ Капитал Брокер: 20 793 900 000

Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих Fortum Power and Heat Oy, находящихся в номинальном держании ООО ВТБ Капитал Брокер: 0

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: **619 486 761 686**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,0000002037**

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, д. 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: **24.05.2021**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

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: **Espoo, Finland**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.988**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.988**

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	4	3 299 880,00
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	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	4	3 299 880,00

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:

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2021 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	9 644 813
в том числе просроченная	4 582 561
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	3 096 191

в том числе просроченная	34 971
Общий размер*	12 741 004
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности**	4 617 532

**Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом.*

***Размер просроченной задолженности указан за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам в сумме:
на 30.06.2021: 6 345 846 тыс. руб.*

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

Указанных дебиторов нет

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

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

- *Бухгалтерский баланс на 30.06.2021;*

- *Отчет о финансовых результатах за II квартал 2021 г.*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Период, за который составлена отчетность

Год: **2021**

Период: **3 месяца**

2021 3 месяца

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

МСФО

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

- *Консолидированная финансовая отчетность;* - *Примечания к консолидированной финансовой отчетности.*

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2021, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 992 484.84

Доля таких доходов в выручке от продаж %	3.8
--	-----

Дополнительная информация:
отсутствует

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): **0.023**

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, Гринвич стрит, 240 (240 Greenwich 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 С (Regulation S), так и по Правилу 144А (Rule 144А), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО "ТГК-1".

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

В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества "Территориальная генерирующая компания №1", государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО "ТГК-1", осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера уставного капитала эмитента за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, 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 21 (Двадцать один) день до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества 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 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 кандидата в Совет директоров Общества, 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 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 оно 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 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания отчетного года.

17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидата в Совет директоров Общества 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 Совет директоров 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. Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для избрания в Совет директоров, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров Общества по своему усмотрению. Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Общества, не может превышать количественный состав Совета директоров.

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 случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 55 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

(в ред. Федерального закона от 19.07.2018 N 209-ФЗ)

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 Общества 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: Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Мурманск

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.87%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.6%**

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

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **61.3%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61.3%**

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 Российская Федерация, Мурманская область, г. Кировск, Хибиногорская 28а

ИНН: **5101360369**

ОГРН: **1075101000215**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50%**

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

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТГК-Сервис»**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

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

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в отчетном периоде Эмитентом 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:

https://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Долгосрочный рейтинг по международной шкале «BBB-», прогноз «стабильный», Краткосрочный рейтинг по международной шкале «А-3», прогноз «стабильный».**

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.09.2016	Присвоен долгосрочный рейтинг по международной шкале «BB+», прогноз «стабильный»
26.09.2016	Присвоен краткосрочный рейтинг по международной шкале «В», прогноз «стабильный»
21.09.2017	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BB+». Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО «ТГК-1» изменен со «стабильного» на «позитивный»
21.09.2017	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «В». 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 «В», прогноз «позитивный»
20.09.2018	Долгосрочный рейтинг по международной шкале изменен с уровня «BB+», прогноз «позитивный» на «BBB-», прогноз «стабильный»
20.09.2018	Краткосрочный рейтинг по международной шкале изменен с уровня «В», прогноз «позитивный» на «А-3», прогноз «стабильный»
20.09.2019	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
20.09.2019	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «А-3», прогноз «стабильный»
29.09.2020	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
29.09.2020	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «А-3», прогноз «стабильный»

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Fitch Ratings CIS Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings*

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

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://www.fitchratings.com/site/criteria>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *Долгосрочный рейтинг эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте «BBB» прогноз «стабильный», краткосрочный рейтинг эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «F3»*

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	Присвоен долгосрочный РДЭ в иностранной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Присвоен долгосрочный РДЭ в национальной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Присвоен краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «B»
05.10.2016	Присвоен краткосрочный РДЭ в национальной валюте «B»
05.10.2016	Присвоен приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BB+», прогноз «стабильный»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BB+», прогноз «стабильный»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «B»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «B»
29.09.2017	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «BB+».
11.09.2018	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «BB+», прогноз «стабильный» на «BBB-», прогноз «стабильный»
11.09.2018	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «BB+», прогноз «стабильный» на «BBB-», прогноз «стабильный»
11.09.2018	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «B» на «F3»
11.09.2018	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «B» на «F3»
11.09.2018	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте изменен с уровня «BB+» на «BBB-»
28.03.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
28.03.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
28.03.2019	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3»
28.03.2019	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «F3»
28.03.2019	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «BBB-»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «BBB-», прогноз «стабильный» на «BBB», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «BBB-», прогноз

	«стабильный» на «BBB», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3»
12.09.2019	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «F3»
12.09.2019	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте изменен с уровня «BBB-» на «BBB»
01.09.2020	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BBB», прогноз «стабильный»
01.09.2020	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BBB», прогноз «стабильный»
01.09.2020	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3»
01.09.2020	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «F3»

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: *Кредитный рейтинг по национальной шкале AA+(RU), прогноз «стабильный»*

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.01.2018	Присвоен кредитный рейтинг по национальной шкале AA(RU), прогноз «стабильный»
15.01.2019	Кредитный рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне AA(RU), прогноз «стабильный»
13.01.2020	Кредитный рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне AA(RU), прогноз «стабильный»
31.12.2020	Присвоен кредитный рейтинг по национальной шкале AA+(RU), прогноз «стабильный»

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по

облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

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 - 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.	1 331 042 792,77
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.	1 317 697 091,63
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, которым открыт лицевой счет (счет депо), не предоставившим информацию 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 - 2017г., 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", 6 июня 2018 г. (Протокол № 2 от 7 июня 2018 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000489802
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 887 864 161,03
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	25 июня 2018 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	30 июля 2018 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, %	26
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 872 826 743,12
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,20
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от

	22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, которым открыт лицевой счет (счет депо), не предоставившим информацию 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 - 2018г., 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", 10 июня 2019 г. (Протокол № 1 от 11 июня 2019 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000644605
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 484 527 707,86
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26 июня 2019 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	31 июля 2019 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.	2 464 395 965,25
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,19
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, которым открыт лицевой счет (счет депо), не предоставившим информацию 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 - 2019г., 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", 22 июня 2020 г. (Протокол № 1 от 25 июня 2020 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,001036523
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 995 113 615,41
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	07.07.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11.08.2020
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, %	42,1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 961 250 154,99
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,15
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, которым открыт лицевой счет (счет депо), не предоставившим информацию 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 - 2020г., 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", 18 июня 2021 г. (Протокол № 1 от 21 июня 2021 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,001070552
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	4 126 272 995,67
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	05.07.2021
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2020г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	09.08.2021

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, %	61
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0.00
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0.00
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на дату окончания отчётного квартала срок выплаты объявленных дивидендов не наступил.
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 завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый 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, подлежащих 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
14-15 купоны	19,95
16-17 купоны	28,92
18-19 купон	22,44
20 купон	31,91

Размер доходов, подлежащих 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	108 720 000
2019 год	97 740 000
2020 год	102 720 000
2021 год	108 700 000

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
2018 год	108 720 000
2019 год	97 740 000
2020 год	102 720 000
2021 год	44 880 000

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:

09 июня 2021 года Общество установило величину 20 купона серии 03 на уровне 6,4% годовых от номинальной стоимости.

Купон	Ставка, % годовых от номинальной стоимости
1 купон	10,3
2-3 купоны	7,6
4-5 купоны	8,1
6-7 купоны	8,0
8-9 купоны	12,9
10-11 купоны	14,4
12-13 купоны	6,9
14-15 купоны	4
16-17 купоны	5,8
18-19 купон	4,5

20 купон	6,4
----------	-----

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.
Обязательства по 19 купону были выполнены в полной мере.

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
13-14 купоны	19,95
15-16 купоны	28,92
17-18 купоны	22,44
19 купон	31,91

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
2019 год	97 740 000
2020 год	102 720 000
2021 год	108 700 000

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	108 720 000
2019 год	97 740 000
2020 год	102 720 000
2021 год	44 880 000

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:

09 февраля 2021 года Общество установило величину 19 купона займа серии 04 на уровне 6,4% 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
13-14 купоны	4
15-16 купоны	5,8
17-18 купоны	4,5
19 купон	6,4

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Обязательства по 18 купону были выполнены в полной мере.

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

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2021 года

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2а

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 2021
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД 2	35.30.11
по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

☐ Да ☒ Нет

Наименование аудиторской организации:

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

ИНН

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

ОГРН/ОГРНИП

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
АКТИВ					
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	101 547	68 162	78 893
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	4 327	4 709	5 473
	прочие	1119	97 220	63 453	73 420
	Результаты исследований и разработок	1120	58 909	64 429	83 922
	Основные средства, в т.ч.	1150	82 125 393	79 311 259	78 506 238
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	63 367 309	65 512 024	66 098 697
	земельные участки и объекты природопользования	1152	40 692	41 593	45 641
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	63 060 885	65 164 399	65 754 405
	Незавершенные капитальные вложения	1154	18 758 084	13 799 235	12 407 541
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	18 957 739	17 739 739	17 739 739
	инвестиции в дочерние общества	1171	17 288 839	17 288 839	17 288 839
	инвестиции в зависимые общества	1172	450 900	450 900	450 900
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	1 218 000	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	156 778	408 724	313 932
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	3 332 359	4 787 955	3 422 953
	авансы по капитальному строительству	1191	360 097	1 664 220	1 063 708
	расходы будущих периодов	1192	2 972 262	3 123 735	2 359 245
	Итого по разделу I	1100	104 732 725	102 380 268	100 145 677

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	3 454 516	3 502 930	3 348 427
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 450 260	3 498 674	3 344 171
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 256	4 256	4 256
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	161 718	110 644	91 837
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	12 741 004	16 383 943	16 565 184
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	1 316 058	2 023 865	1 993 712
	покупатели и заказчики	1232	623 622	1 301 677	1 362 414
	авансы выданные	1233	663 891	693 643	602 753
	прочие дебиторы	1234	28 545	28 545	28 545
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	11 424 946	14 360 078	14 571 472
	покупатели и заказчики	1236	9 021 191	11 562 191	11 972 236
	авансы выданные	1238	1 486 053	2 478 121	2 215 116
	прочие дебиторы	1239	917 702	319 766	384 120
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	10 517 301	14 729 665	10 918 972
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	10 517 299	14 729 665	10 898 375
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	7 395	2 565	29 157
	касса	1251	185	135	221
	расчетные счета	1252	5 536	737	27 512
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 674	1 693	1 424
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	381 027	362 939	324 995
	расходы будущих периодов	1261	380 436	362 246	322 735
	Итого по разделу II	1200	27 262 961	35 092 686	31 278 572
	БАЛАНС	1600	131 995 686	137 472 954	131 424 249

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
ПАССИВ					
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	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	9 509 314	9 561 883	9 587 544
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 927 171	1 927 171	1 927 171
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	36 737 002	32 757 011	29 963 158
	Итого по разделу III	1300	110 002 501	106 075 079	103 306 887
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 600 000	9 500 000	4 000 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	1 600 000	7 500 000	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	2 000 000	4 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 120 226	4 255 932	4 448 579
	Прочие обязательства	1450	585 236	450 735	203 191
	Итого по разделу IV	1400	6 305 462	14 206 667	8 651 770
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	4 053 504	3 400 650	8 911 594
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	4 053 504	3 400 650	8 911 594
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	11 199 762	13 477 314	10 275 754
	поставщики и подрядчики	1521	5 310 958	10 605 595	8 862 637
	задолженность перед персоналом организации	1522	194 710	241 607	233 098
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	154 535	140 863	133 773
	задолженность по налогам и сборам	1524	704 336	1 781 312	388 618
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	708 950	707 937	657 628
	авансы полученные	1527	544 197	559 127	552 667
	другие расчеты	1528	164 753	148 810	104 961
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	4 126 273	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	21 231	-	-
	Оценочные обязательства	1540	413 226	313 244	278 244
	Итого по разделу V	1500	15 687 723	17 191 208	19 465 592
	БАЛАНС	1700	131 995 686	137 472 954	131 424 249

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

 Анисимова А.П.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " июля 2021 г.

Главный бухгалтер

 Станишевская Р.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах за 6 месяцев 2021 года

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности:

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число,месяц,год)	30.06.2021
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД 2	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 6 месяцев 2021 года	за 6 месяцев 2020 года
	Выручка	2110	52 461 927	44 966 470
	реализация тепловой энергии	2111	23 454 218	20 088 625
	реализация электрической энергии	2112	20 751 605	14 751 802
	реализация мощности	2113	7 996 898	9 812 573
	прочее	2118	259 206	313 470
	Себестоимость продаж	2120	(43 446 530)	(38 517 691)
	реализация тепловой энергии	2121	(21 974 775)	(20 401 617)
	реализация электрической энергии	2122	(11 716 953)	(9 035 768)
	реализация мощности	2123	(9 643 303)	(8 966 448)
	прочее	2128	(111 499)	(113 858)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 015 397	6 448 779
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	9 015 397	6 448 779
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	266 704	224 282
	Проценты к уплате	2330	(197 572)	(177 167)
	Прочие доходы	2340	1 892 202	876 502
	Прочие расходы	2350	(1 102 265)	(750 079)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	9 874 466	6 622 317
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(1 819 070)	(1 167 345)
	текущий налог на прибыль	2411	(1 714 909)	(982 531)
	отложенный налог на прибыль	2412	(116 240)	(184 814)
	налог на прибыль прошлых лет	2413	12 079	-
	Прочее	2460	(1 700)	(923)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	8 053 696	5 454 049

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 6 месяцев 2021 года	за 6 месяцев 2020 года
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	8 053 696	5 454 049
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00209	0,00142
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

_____ Анисимова А.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 26 "июля 2021 г.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания №1»**

**Сокращенная промежуточная
консолидированная финансовая
отчетность, подготовленная
в соответствии с международными
стандартами финансовой
отчетности (МСФО),
(не прошедшая аудит)**

**31 марта 2021 года
Санкт-Петербург | 2021**

Оглавление

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....	4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	6

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1	Общая информация.....	7
2	Основа представления информации.....	8
3	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	9
4	Сегментная информация	10
5	Связанные стороны.....	12
6	Основные средства	18
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	20
8	Финансовые активы.....	20
9	Запасы	21
10	Денежные средства и их эквиваленты	21
11	Капитал	21
12	Кредиты и займы.....	21
13	Кредиторская задолженность и прочие обязательства.....	22
14	Налог на прибыль.....	22
15	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
16	Выручка	24
17	Операционные расходы.....	24
18	Финансовые доходы и расходы	25
19	Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1».....	25
20	Условные и договорные обязательства	26
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов	26
22	События после отчетной даты	27

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) НА 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	152 598	151 135
Инвестиционная собственность		160	139
Нематериальные активы		3 809	3 859
Инвестиции в ассоциированные организации		456	436
Дебиторская задолженность и предоплата	7	1 137	1 391
Отложенные налоговые активы	14	253	140
Итого внеоборотные активы		158 413	157 100
Оборотные активы			
Запасы	9	3 807	3 728
Дебиторская задолженность и предоплата	7	14 182	14 057
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		49	49
Денежные средства и их эквиваленты	10	953	1 036
Финансовые активы	8	7 025	14 817
Итого оборотные активы		26 016	33 687
Итого активы		184 429	190 787
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
	11		
Уставный капитал		38 543	38 543
Эмиссионный доход		22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы		71 072	66 803
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»		132 529	128 260
Неконтролирующая доля участия		10 825	10 698
Итого капитал и резервы		143 354	138 958
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	1 600	9 500
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 166	1 166
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	481	444
Обязательства по аренде		4 925	5 245
Отложенные налоговые обязательства	14	10 118	10 228
Итого долгосрочные обязательства		18 290	26 583
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	8 063	7 747
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	9 371	12 897
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 102	747
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	2 035	1 557
Обязательства по аренде		2 214	2 298
Итого краткосрочные обязательства		22 785	25 246
Итого обязательства		41 075	51 829
Итого капитал и обязательства		184 429	190 787

А.П. Анисимова
Заместитель управляющего директора
по экономике и финансам

«13» мая 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«13» мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-27 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Выручка	16	32 503	27 722
Операционные расходы	17	(26 815)	(22 041)
Убыток от обесценения финансовых активов		(259)	(293)
Прибыль от операционной деятельности		5 429	5 388
Финансовые доходы	18	146	249
Финансовые расходы	18	(299)	(356)
Доля в прибыли ассоциированных организаций		20	16
Прибыль до налогообложения		5 296	5 297
Расход по налогу на прибыль	14	(900)	(923)
Прибыль за период		4 396	4 374
Совокупный доход за период		4 396	4 374
Прибыль за период, причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ТГК-1»		4 269	4 251
Неконтролирующей доле участия		127	123
Совокупный доход за период, причитающийся:			
Акционерам ПАО «ТГК-1»		4 269	4 251
Неконтролирующей доле участия		127	123
Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "ТГК-1"			
(в российских рублях)	19	0,0011	0,0011

А.П. Анисимова
Заместитель управляющего директора
по экономике и финансам

«13» мая 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«13» мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-27 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 296	5 297
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	17	2 879	2 642
Убыток от обесценения финансовых активов		259	293
Восстановление убытка от обесценения нефинансовых активов		(1)	-
Доля в прибыли ассоциированных организаций		(20)	(16)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств и прочих активов	17	28	(67)
Финансовые доходы	18	(146)	(249)
Финансовые расходы	18	299	356
Прочие неденежные операции		(4)	(75)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		8 590	8 181
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты	7	(131)	(2 448)
Изменение запасов	9	(78)	(119)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	13	(1 426)	(923)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	15	477	1 244
Изменения в оборотном капитале		(1 158)	(2 246)
Налог на прибыль уплаченный		(767)	28
Проценты уплаченные		(295)	(353)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		6 370	5 610
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(6 346)	(4 428)
Поступления от продажи основных средств и прочих активов		10	42
Займы выданные		(6 898)	(1 616)
Погашение займов выданных		14 727	9 994
Проценты уплаченные и капитализированные		(16)	(32)
Проценты полученные		89	17
Чистые денежные средства от (использованные в) инвестиционной деятельности		1 566	3 977
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		919	968
Погашение кредитов и займов		(8 504)	(10 104)
Погашение обязательств по аренде		(441)	(450)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		(8 026)	(9 587)
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		7	-
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		(83)	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	1 036	881
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	953	881

А.П. Анисимова
Заместитель управляющего директора
по экономике и финансам

«13» мая 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«13» мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-27 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
 ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

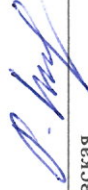
Капитал, причитающийся акционерам ПАО "ТГК-1"

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы		Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 года	38 543	22 914	61 295		122 752	8 921	131 673
Прибыль за период	-	-	4 251		4 251	123	4 374
Совокупный доход за период	-	-	4 251		4 251	123	4 374
Остаток на 31 марта 2020 года	38 543	22 914	65 546		127 003	9 044	136 047
Остаток на 1 января 2021 года	38 543	22 914	66 803		128 260	10 698	138 958
Прибыль за период	-	-	4 269		4 269	127	4 396
Совокупный доход за период	-	-	4 269		4 269	127	4 396
Остаток на 31 марта 2021 года	38 543	22 914	71 072		132 529	10 825	143 354



А.П. Анисимова
 Заместитель управляющего директора
 по экономике и финансам

«13» мая 2021 года



Р.В. Станищевская
 Главный бухгалтер

«13» мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-27 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

1 Общая информация

1.1 Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту – ПАО «ТГК-1» или «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. В состав Группы входят 53 электростанции, расположенные в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России №15 по Санкт-Петербургу. Офис Общества находится по адресу: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А.

ПАО «ТГК-1» и его дочерние организации, представленные ниже, формируют Группу ТГК-1 (далее - «Группа»):

Наименование организации	Вид деятельности	Доля владения, %	
		31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
АО «Мурманская ТЭЦ»	производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности	98,8536	98,8536
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	65,5814
ООО «ЦТП Северо-Запад»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	65,5814

1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация), которому на 31 марта 2021 года принадлежит 51,79% акций ПАО «ТГК-1». Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние предприятия ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в первом квартале 2020 года, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Ограничительные меры, принятые для сдерживания распространения коронавирусной инфекции, привели к снижению экономической активности участников рынка электроэнергии. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и могут повлиять на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. В процессе распространения пандемии компанией были приняты оперативные превентивные меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции на объектах Группы, в результате чего удалось исключить влияние распространения вируса на стабильность технологических и функциональных процессов Группы. В настоящий момент руководство Группы предпринимает меры в части оптимизации постоянных затрат, перераспределения расходов на инвестиционную программу.

Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством РФ. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства.

1.4 Сезонный характер деятельности

Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

2 Основа представления информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

3 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

3.1 Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.

- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (выпущены в рамках Ежегодных усовершенствований Международных стандартов финансовой отчетности 2018-2020 и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) упрощают применение МСФО (IFRS) 1 дочерней организацией после материнской организации, в отношении определения кумулятивных курсовых разниц.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) обновляют ссылку на Концептуальные основы финансовой отчетности 2018 года, позволяющую определить, что представляет собой актив или обязательство при объединении бизнеса, а также добавляют новое исключение в отношении обязательств и условных обязательств.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

4 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор (далее – «Руководство»), которые проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет шесть отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями сокращенной промежуточной 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. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
 ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года:

	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	23 090	1 787	2 381	3 883	2 720	1 642	12	35 515	(2 933)	(79)	32 503
Выручка: включая экспорт	-	535	-	484	-	-	-	1 019	-	-	1 019
Амортизация основных средств	1 348	157	692	206	140	30	5	2 578	-	181	2 759
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	3 610	987	(49)	1 142	290	(599)	-	5 381	-	48	5 429

	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	20 541	1 130	2 407	2 684	2 274	1 610	8	30 654	(2 920)	(12)	27 722
Выручка: включая экспорт	-	33	-	83	-	-	-	116	-	-	116
Амортизация основных средств	1 345	128	642	190	132	26	7	2 470	-	98	2 568
Прибыль отчетного сегмента	3 586	717	239	281	331	117	2	5 273	-	115	5 388

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли от операционной деятельности в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, представлено ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
<i>Реклассификационные корректировки выручки</i>	(79)	(12)
Корректировки амортизации	(181)	(98)
Убыток от обесценения финансовых активов	(259)	(293)
Корректировки по аренде	665	688
Прочие корректировки	(98)	(170)
	127	127
Итого корректировки прибыли от операционной деятельности	48	115

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, 4 448 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 3 734 млн рублей).

5 Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях. Банковские депозиты размещены на рыночных условиях.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией Группы. Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Тепловая энергия	201	135
Электроэнергия и мощность	125	199
Прочая выручка	8	24
Итого	334	358

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Топливо	12 133	9 614
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	115	89
Покупная электроэнергия и мощность	38	12
Охрана и пожарная безопасность	-	6
Прочие операционные расходы	273	268
Итого	12 559	9 989

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	123	101
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	-	3
Итого финансовые доходы	123	104
Финансовые расходы		
Процентные расходы по аренде	(91)	(119)
Процентные расходы по кредитам и займам	(17)	(24)
Итого финансовые расходы	(108)	(143)

Остатки по расчетам

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочные финансовые активы	7 021	14 814
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	925	955
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	494	593
Денежные средства и их эквиваленты	222	43
Итого активы	8 662	16 405
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	3 536	6 185
Долгосрочные обязательства по аренде	3 372	3 722
Краткосрочные обязательства по аренде	2 145	2 248
Краткосрочные кредиты и займы	920	1 247
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	394	350
Итого обязательства	10 367	13 752

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Приобретение объектов основных средств	5 974	4 340
Приобретение материалов и прочих активов	67	10
Итого	6 041	4 350

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

(б) Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, а также по состоянию на 31 марта 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируруемыми государством организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Тепловая энергия	8 019	7 000
Электроэнергия и мощность	3 655	2 542
Прочая выручка	31	23
Итого	11 705	9 565

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Водопользование	820	778
Покупная электроэнергия и мощность	445	103
Транспортировка теплоэнергии	338	521
Администрирование рынка электроэнергии	245	216
Охрана и пожарная безопасность	202	164
Покупная теплоэнергия	45	22
Прочие операционные расходы	267	182
Итого	2 362	1 986

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	-	1
Итого финансовые доходы	-	1
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(95)	(72)
Процентные расходы по аренде	(35)	(34)
Итого финансовые расходы	(130)	(106)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	10 630	8 441
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	715	857
Денежные средства и их эквиваленты	672	972
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(552)	(498)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(5 032)	(4 172)
Итого активы	6 433	5 600
Долгосрочные кредиты и займы	1 600	7 500
Краткосрочные кредиты и займы	3 101	4 463
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	1 886	1 244
Долгосрочные обязательства по аренде	1 244	1 213
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	87	93
Краткосрочные обязательства по аренде	42	32
Итого обязательства	7 960	14 545

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Приобретение материалов и прочих активов	1 748	932
Приобретение объектов основных средств	114	28
<i>в т. ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон</i>	<i>16</i>	<i>5</i>
Итого	1 862	960

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «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 государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Реализация электрической энергии и мощности	9 592	7 176
Покупка электрической энергии и мощности	(1 847)	(1 219)
Итого	7 745	5 957

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 143	1 175
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности	(2)	(3)
Итого активы	1 141	1 172
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	334	237
Итого обязательства	334	237

(в) 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»).

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Электроэнергия и мощность	535	33
Тепловая энергия	28	25
Прочая выручка	-	2
Итого	563	60

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Транспортировка теплоэнергии	187	179
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	150	230
Прочие операционные расходы	3	1
Итого	340	410

Остатки по расчетам

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	45	138
Итого активы	45	138
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	443	706
Итого обязательства	443	706

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Приобретение объектов основных средств	122	182
Приобретение материалов и прочих активов	-	6
Итого	122	188

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

(г) Вознаграждения ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях и участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, расходов на медицинское страхование.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Оплата труда и премии	5	2
Страховые взносы	1	1
Вознаграждения за членство в Совете директоров	1	2
Итого	7	5

На 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками составляла 1 млн рублей.

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, составила 24 млн рублей и 27 млн рублей соответственно.

(д) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	17 046	11 103
Прочие связанные стороны	871	864
Прочие организации, контролируемые государством	270	96
Итого	18 187	12 063

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
 ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Активы в форме права пользования	Тепловые сети	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>							
На 1 января 2020 года	11 372	55 686	46 278	75 708	48 261	20 350	257 655
Поступления	-	41	-	-	14	2 488	2 543
Выбытия	(18)	-	-	(3)	(42)	(41)	(104)
Изменение условий договоров аренды	93	-	-	-	-	-	93
Ввод в эксплуатацию	-	125	39	30	1 293	(1 487)	-
Перевод с других балансовых счетов	-	-	181	150	45	-	376
На 31 марта 2020 года	11 447	55 852	46 498	75 885	49 571	21 310	260 563
На 1 января 2021 года	11 079	59 250	47 640	77 993	51 920	24 018	271 900
Поступления	-	41	-	-	31	4 161	4 233
Выбытия	(46)	-	(106)	(2)	(63)	(29)	(246)
Изменения условий договоров аренды	93	-	-	-	-	-	93
Ввод в эксплуатацию	-	315	17	178	432	(942)	-
Перевод на другие балансовые счета	-	-	(1)	-	(23)	-	(24)
На 31 марта 2021 года	11 126	59 606	47 550	78 169	52 297	27 208	275 956
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>							
На 1 января 2020 года	(1 485)	(29 947)	(19 903)	(33 410)	(23 629)	(674)	(109 048)
Начислено за период	(352)	(381)	(185)	(735)	(915)	-	(2 568)
Выбытия	6	-	-	2	36	-	44
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	(15)	(169)	(121)	(18)	15	(308)
На 31 марта 2020 года	(1 831)	(30 343)	(20 257)	(34 264)	(24 526)	(659)	(111 880)
На 1 января 2021 года	(2 909)	(32 422)	(20 917)	(36 476)	(27 444)	(597)	(120 765)
Начислено за период	(328)	(401)	(215)	(775)	(1 040)	-	(2 759)
Выбытия	5	-	101	2	58	-	166
Передача обесценения из незавершенного строительства в основные средства	-	(28)	-	(1)	-	29	-
На 31 марта 2021 года	(3 232)	(32 851)	(21 031)	(37 250)	(28 426)	(568)	(123 358)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
 ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

<i>Остаточная стоимость</i>									
На 1 января 2020 года	9 887	25 739	26 375	42 298	24 632	19 676	148 607		
На 31 марта 2020 года	9 616	25 509	26 241	41 621	25 045	20 651	148 683		
На 1 января 2021 года	8 170	26 828	26 723	41 517	24 476	23 421	151 135		
На 31 марта 2021 года	7 894	26 755	26 519	40 919	23 871	26 640	152 598		

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

В состав основных средств по состоянию на 31 марта 2021 года включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 7 894 млн рублей, относящиеся в основном к земле, генерирующему оборудованию и офисным зданиям.

Группа «Транспортные средства и прочие активы» включает земельные участки, транспортные средства, компьютерную технику, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	13 350	12 331
Прочая дебиторская задолженность	136	137
Итого финансовая дебиторская задолженность	13 486	12 468
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	358	1 320
НДС к возмещению	210	138
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	128	131
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	696	1 589
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	14 182	14 057
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	455	678
Прочая дебиторская задолженность	19	19
Итого финансовая дебиторская задолженность	474	697
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	663	694
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	663	694
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 137	1 391

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 9 529 млн рублей и 9 295 млн рублей, по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 132 млн рублей и 133 млн рублей, по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Указанные резервы в основном относятся к краткосрочной дебиторской задолженности и предоплате, кроме резерва по торговой дебиторской задолженности в размере 687 млн рублей, который был сформирован по долгосрочной торговой дебиторской задолженности на 31 марта 2021 г (на 31 декабря 2020 года: 657 млн рублей).

8 Финансовые активы

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Займы выданные (включая %)	7 025	14 817
Итого краткосрочные финансовые активы	7 025	14 817

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 Запасы

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Топливо	2 564	2 644
Сырье и материалы	896	761
Запасные части	343	319
Прочие запасы	4	4
Итого	3 807	3 728

По состоянию на 31 марта 2021 года резерв на снижение стоимости запасов составил 27 млн рублей (на 31 декабря 2020 года: 29 млн рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

10 Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	953	1 036
Итого	953	1 036

На 31 марта 2021 года в состав денежных средств включены денежные средства с ограничением использования в сумме 668 млн рублей, выделенные АО «Теплосеть Санкт-Петербурга в рамках бюджетного финансирования инвестиционной программы (на 31 декабря 2020 года: 966 млн рублей).

11 Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 3 854 341 416 571 акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Эмиссионный доход в размере 22 914 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью.

12 Кредиты и займы

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	1 600	7 500
Облигации	-	2 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	1 600	9 500
Краткосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	4 020	5 710
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	1	-
Текущая часть долгосрочных облигаций	4 042	2 037
Итого краткосрочные кредиты и займы	8 063	7 747

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже.

	Валюта	Процентная ставка по договору	Срок погашения	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Банковские кредиты					
ПАО Сбербанк России	Рубли	КС ЦБ РФ +3,0%	2021	3 100	3 100
ПАО Сбербанк России	Рубли	КС ЦБ РФ +2,5%	2021-2022	1 601	8 863
АО Газпромбанк	Рубли	6,80%	2021	911	1 246
АО Газпромбанк	Рубли	КС ЦБ РФ + 1,5%	2021	10	-
Облигации					
Облигационный займ 03	Рубли	ИПЦ+1,5%	2021	2 026	2 004
Облигационный займ 04	Рубли	ИПЦ+1,5%	2021-2022	2 015	2 034
Итого				9 663	17 247

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года Группой были соблюдены финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

13 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	3 743	5 161
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	3 127	5 258
Прочая кредиторская задолженность	269	232
Итого финансовая кредиторская задолженность	7 139	10 651
Обязательства по договорам с покупателями	1 504	1 591
Прочая кредиторская задолженность	728	655
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	2 232	2 246
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	9 371	12 897
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	481	444
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	481	444

14 Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Текущий налог на прибыль	(1 123)	(825)
Отложенный налог на прибыль	223	(98)
Расход по налогу на прибыль	(900)	(923)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, представлен в таблице ниже:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	31 марта
За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года			
Основные средства	(12 283)	67	(12 216)
Инвестиционная собственность	-	-	-
Нематериальные активы	14	-	14
Дебиторская задолженность и предоплата	636	42	678
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	53	24	77
Обязательства по вознаграждениям работникам	203	-	203
Обязательства по аренде	1 292	(85)	1 207
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	-	174	174
Прочие	(3)	1	(2)
Итого	(10 088)	223	(9 865)
За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года			
Основные средства	(12 577)	(132)	(12 709)
Нематериальные активы	12	-	12
Дебиторская задолженность и предоплата	768	(31)	737
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	49	25	74
Обязательства по вознаграждениям работникам	202	-	202
Обязательства по аренде	1 528	26	1 554
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	-	16	16
Прочие	6	(2)	3
Итого	(10 013)	(98)	(10 111)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 марта 2021 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17.44%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 16.64% (на 31 декабря 2020 года: ПАО «ТГК-1» - 17.38%, АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17.59%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы. Ниже представлены данные по сумме отложенного налога (после взаимозачета), отраженного в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Отложенные налоговые активы	253	140
Отложенные налоговые обязательства	(10 118)	(10 228)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(9 865)	(10 088)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС к уплате	1258	899
Налог на имущество	380	292
Страховые взносы	318	282
Прочие налоги	79	84
Итого	2 035	1 557

16 Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Электроэнергия и мощность	16 218	13 649
Тепловая энергия	16 042	13 787
Прочая выручка	243	286
Итого	32 503	27 722

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, Группа не получала субсидий из бюджетов Санкт-Петербурга и Мурманской области, отражаемых в составе выручки от предоставления тепловой энергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, в составе выручки от предоставления тепловой энергии отражены субсидии на общую сумму 676 млн. рублей).

17 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Топливо	14 428	11 261
Амортизация и износ	2 879	2 642
Вознаграждение работникам	2 592	2 566
Покупная электроэнергия и мощность	2 409	1 550
Водопользование	814	816
Транспортировка теплоэнергии	793	728
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	673	712
Покупная теплоэнергия	486	386
Налоги, кроме налога на прибыль	460	430
Охрана и пожарная безопасность	277	246
Администрирование рынка электроэнергии	246	217
Прочие материалы	174	146
Прибыль/убыток от выбытия основных средств и прочих активов	28	(67)
Прочие операционные расходы	556	408
Итого	26 815	22 041

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2021 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

18 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	1	4
Доход от изменения обменных курсов иностранных валют	8	-
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	14	143
Процентный доход по займам выданным	123	101
Прочие финансовые доходы	-	1
Итого финансовые доходы	146	249
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(176)	(212)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	(1)	-
Процентные расходы по аренде	(136)	(162)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(2)	(14)
Итого финансовые расходы	(315)	(388)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами	16	32
Итого финансовые расходы за вычетом капитализированных процентов	(299)	(356)

19 Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «ТГК-1» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. (Примечание 11). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	2020 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3854341,417	3854341,417
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	3854341,417	3854341,417
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» за период (млн. рублей)	4 269	4 251
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» - базовая (в рублях)	0,0011	0,0011

По состоянию на 31 марта 2021 года и на 31 декабря 2020 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

20 Условные и договорные обязательства

По состоянию на 31 марта 2021 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 19 677 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2020 года: 13 997 млн рублей).

21 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 1, 2 и 3 (31 декабря 2020 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2020 года: переводов не было).

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в сокращённом промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

22 События после отчетной даты

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 612 млн рублей.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 377 млн рублей.

Государственные субсидии

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группа получила субсидии из бюджетов Санкт-Петербурга и Мурманской области на общую сумму 2 112 млн рублей.

Уменьшение доли участия в дочерней компании

В апреле 2021 года АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» заключило договор купли-продажи акций №79 от 30.04.2021 с Комитетом имущественных отношений Санкт-Петербурга (регистрация выпуска акций 1-01-05059-D-004D от 15.04.2021), что впоследствии приведет к уменьшению доли владения ПАО «ТГК-1» в уставном капитале АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» до величины не ниже 60,5%.