

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

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

Код эмитента: 03388-D

за 4 квартал 2020 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**

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: 08 сентября 2021 г.

В.Е. Ведерчик
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 08 сентября 2021 г.

Р.В. Станишевская
подпись
М.П.

**Контактное лицо: Ващенко Светлана Андреевна, 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: **Vaschenko.SA@tgc1.ru**

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	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.....	7
1.4. Сведения о консультантах эмитента	7
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	7
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента	7
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	8
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	9
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	9
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	10
2.4.1. Отраслевые риски	10
2.4.2. Страновые и региональные риски	15
2.4.3. Финансовые риски	17
2.4.4. Правовые риски.....	19
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	21
2.4.6. Стратегический риск.....	22
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью Эмитента.....	22
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	26
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	26
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	26
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.....	26
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	27
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	29

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	30
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	30
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	30
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	30
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	31
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	31
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	37
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	38
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	38
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	38
4.3. Финансовые вложения эмитента	38
4.4. Нематериальные активы эмитента	38
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	38
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	38
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	45
4.8. Конкуренты эмитента	45
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	45
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	45
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	47
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	47
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	68
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	70
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	70
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	72
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	77
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	78
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	79
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	80
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	80
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	80
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.....	80

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	85
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	85
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.....	85
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	87
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	87
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	87
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	87
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	87
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	87
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	87
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года.....	87
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	87
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	87
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	88
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	88
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	89
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	89
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	91
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	92
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	92
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	95
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	95
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	95
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	95
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	95
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	95
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	95
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	95
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	95
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	96
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	96
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	100
8.8. Иные сведения.....	103
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 103

Приложение 1 к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

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 31.12.2019 г.	На 31.12.2020 г.
Рыночная капитализация	49 620 791,40	42 852 567, 87

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигационный займ, серия 03, Гос. № 4-03-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,33
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	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	2 000 000 000 RUR X 1

возникновения обязательства, RUR	
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	8,07
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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Займ, Договор № ТГК-2/2017 от 24.07.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Газпром», Россия, г. Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUB	6 900 000 000 RUB X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUB	0 RUB X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,83
Количество процентных (купонных) периодов	21
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	03.08.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	21.11.2019
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 и внутреннего контроля

Система управления рисками и внутреннего контроля определена Эмитентом как совокупность взаимосвязанных организационных мер и процессов, организационной структуры, локальных нормативных актов Общества, иных документов, методик и процедур (положения, регламенты, стандарты и методические указания), норм корпоративной культуры и действий, предпринимаемых работниками структурных подразделений Общества, направленная на обеспечение достаточных гарантий достижения целей и решения задач, а также поддержку работников структурных подразделений Общества при принятии решений в условиях неопределенности.

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

Политика Эмитента в области управления рисками ориентирована на своевременное выявление всех потенциальных факторов риска. Цели, задачи и принципы организации СУРиБК Эмитента определены в Политике управления рисками и внутреннего контроля Эмитента, в соответствии с которой Эмитент стремится быть информирован о всех видах рисках, связанных с его деятельностью: идентифицирует и оценивает риски, которые могут негативно влиять на достижение целей и/или нарушать операционную и инвестиционную эффективность, а также представляют угрозу для финансовой устойчивости Эмитента.

Организация и функционирование СУРиБК 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.

Общество, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед Обществом его органами управления. СУРиБК распространяется на всю деятельность Общества, включает все уровни управления и виды деятельности, все риски Общества.

Политика Эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые ПАО «ТГК-1» принимает на себя, и мер по реагированию на ключевые риски таким образом, чтобы свести к минимуму негативное влияние угроз и максимально использовать имеющиеся шансы для достижения установленных целей.

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

Эмитент не может гарантировать, что в результате реализации мероприятий по управлению рисками сможет полностью исключить вероятность реализации рисков так как часть рисков относится к категории рисков с низким уровнем управляемости (слабо зависит от действий менеджмента). Задачей Эмитента является удержание уровня рисков в пределах допустимого, разработка и реализация мероприятий, направленных на снижение вероятности реализации рисков и на минимизацию негативных последствий в случае реализации рисков.

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/>

2.4.1. Отраслевые риски

ПАО «ТГК-1» является энергетическим предприятием, основными производственными активами которого являются ТЭЦ и ГЭС, и основным видом деятельности Эмитента является производство и продажа электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций, производство и продажа тепла

конечным потребителям. Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики и в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития Российской Федерации, а также в определенной степени природными (среднегодовая температура и уровень водности) факторами в России. Отраслевые риски отражают влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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

Так как среднегодовая доля выручки за 2020 год от продажи электроэнергии и мощности гидроэлектростанций составляет около 31% от общей выручки продажи электроэнергии и мощности, степень зависимости Эмитента от рисков, характерных для отрасли генерации электрической энергии на ГЭС, существенно ниже степени зависимости от отраслевых рисков, которым подвержены генерирующие компании – владельцы ТЭЦ.

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

Существенными отраслевыми рисками Эмитента по операциям на внутреннем рынке являются риски, связанные с функционированием рынка электрической энергии и мощности, реализации тепловой энергии и регуляторные риски.

Основными системными проблемами, сдерживающими развитие электроэнергетики, являются высокий износ основных фондов, наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей, а также отсутствие конкурентного рынка тепла.

В целях управления отраслевым риском Эмитентом предпринимаются следующие меры:

- на уровне группы Газпром энергохолдинг оказывается необходимое информационное содействие разработке и рассмотрению в установленном порядке законопроектов, предусматривающих переход к прямым платежам от конечных потребителей ресурсоснабжающим организациям;
- проводятся переговоры с товариществами собственников жилья и органами власти Санкт-Петербурга о добровольном переводе отдельных домов на прямые платежи за тепловую энергию;
- завершен переход на прямые платежи в Петрозаводске и в других городах, в которых Эмитент осуществляет продажу тепловой энергии (это позволило снять проблему посредников и снизить объем просроченной дебиторской задолженности).

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

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

В течение 4 квартала 2020 года приняты следующие нормативно-правовые акты, оказавшие незначительное влияние на деятельность ПАО «ТГК-1», как участника ОРЭМ:

1. Постановление Правительства РФ от 01.10.2020 № 1571: установлено, что срок проведения конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2026 год переносится с 15 декабря 2020 года на 15 февраля 2021 года и срок проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (КОММод) на 2026 год с 1 октября 2020 года на 1 декабря 2020 года.
2. Постановление Правительства РФ от 01.10.2020 № 1571: установлено изменение даты проведения отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2028 года, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с 1 декабря 2020 года на 1 апреля 2021 года с

соответствующим изменением периода начала поставки мощности по результатам данного отбора на период с 1 января 2027 года по 31 декабря 2029 года, а также уточнение порядка определения объема спроса на мощность, используемого при проведении КОМ.

Производственно-технические риски

К производственно-техническим рискам Эмитент относит риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования, отказами технологического оборудования и вызванными этим перебоями в поставках электрической и тепловой энергии:

- Риск выхода из строя оборудования;
- Риск аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала, расследование которых осуществляется комиссией Ростехнадзора;
- Риск проведения внеплановых ремонтов оборудования.

Основными источниками рисков являются: износ оборудования, ошибки персонала, отказы автоматики и технологических защит, конструктивные недостатки, несовершенство производственных инструкций, программ переключений, неэффективное управление аварийными процессами, а также воздействие третьих лиц.

Эмитентом принимаются меры для управления данными рисками:

- своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению;
- инструктажи, 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 персонала и подрядных организаций;
- ежегодная переработка производственных инструкций, программ сложных переключений оборудования;
- планирование ремонта с учётом индекса технического состояния оборудования.

Также эмитентом идентифицированы следующие несущественные риски производственно-технической деятельности:

- Риск обрушения или повреждения несущих конструкций зданий, относящихся к категории опасных - это эффект от природно-климатических воздействий с различным характером реакции конструкций зданий на данные воздействия.
- Риск превышения длительности капитальных и средних ремонтов - продление плановых капитальных и средних ремонтов основного оборудования по причине выполнения дополнительного объёма работ, несвоевременной поставки запчастей для выполнения дополнительного объёма работ, а также несоблюдения графика ремонта подрядной организацией;
- Риски производственной деятельности, в том числе связанные с производственной безопасностью, охраной труда и охраной окружающей среды: эмитентом организована постоянная работа по выявлению, оценке и управлению рисками, связанными с производственной деятельностью, в том числе в части охраны труда, производственной безопасности и охраны окружающей среды. С целью минимизации указанных рисков Общество реализует мероприятия с учетом природно-климатических особенностей, проводит обучение по охране труда, оценку условий труда и производственный контроль, медицинские осмотры персонала осмотры, инструктажи, обучение и повышение квалификации персонала, осуществляет контроль 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.

Влияние данных рисков оценивается эмитентом как несущественное, так как эмитент проводит эффективные мероприятия по их снижению.

Отраслевые риски на внешнем рынке:

В течение 2020 года Эмитент осуществлял и в 2021 году планирует осуществлять экспортные поставки электроэнергии в Финляндию. При этом, доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна и за 2020 год составила 1,2%.

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

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

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

- риски негативного изменения (неблагоприятного толкования «пробелов») в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ;
- нестабильность курса евро к рублю (при снижении курса вероятность достижения порога рентабельности увеличивается);
- в Финляндии ведется строительство АЭС «Ханхикиви» (с участием российской госкорпорации «Росатом»). Плановый срок введения АЭС в эксплуатацию (начало поставок электроэнергии в энергосистему Финляндии) – 2028 год, после чего экспорт электроэнергии в Финляндию из России может сократиться.

Эмитент оценивает указанные выше отраслевые риски по операциям на внешнем рынке при совершении экспортных операций в Финляндию (на рынок Nord Pool) как несущественные.

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

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

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

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

Эмитент завершил реализацию масштабной инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности, тем самым Эмитент не связан с рисками изменения стоимости вновь приобретаемого оборудования иностранного производства, цена которого была выражена в иностранной валюте.

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

Эмитент оценивает уровень указанных выше рисков как несущественный.

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

По мнению Эмитента, более существенным риском для 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 непоставка в связи с введением санкций. Эмитентом принимаются соответствующие меры для управления данным риском:

- 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.

Эмитент оценивает вероятность реализации данного риска как низкую.

На внешнем рынке более вероятно прекращение экспортных операций Эмитента из-за ценовых факторов на внешнем рынке (низкая цена электрической энергии на рынке стран Скандинавии Nord Pool), чем из-за роста внутренней инфляции в России. В случае реализации неблагоприятного сценария (прекращение экспорта электроэнергии в Финляндию) из-за низкой доли экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки электроэнергии Эмитентом значимо не повлияет на деятельность и финансовое положение Эмитента и его способность исполнять свои обязательства по ценным бумагам. Электроэнергия, экспортируемая Эмитентом в Финляндию, производится на ГЭС, расположенных на территории Российской Федерации. Так как ГЭС преобразует в электрическую энергию механическую энергию воды, которая не является платным сырьем, наиболее значимыми факторами себестоимости являются расходы на обновление основного оборудования и поддержание в рабочем состоянии плотин и иных гидротехнических сооружений в зоне ответственности Эмитента. Так как новое основное оборудование, которое устанавливалось на ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС, преимущественно было произведено российскими производителями, указанные выше компоненты себестоимости в большей мере зависят от внутрироссийских инфляционных процессов, чем от динамики валютных курсов и внутренних факторов ценообразования на рынках стран Скандинавии, в которые Эмитент осуществляет экспорт электроэнергии.

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

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. В целях снижения зависимости Эмитента от указанных выше рисков:

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

На внешнем рынке Эмитент осуществляет экспортные поставки электроэнергии в Финляндию, при этом доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна и по итогам 2020 года составляла 1,2%. В связи с этим, Эмитент считает свою основную деятельность и финансовое положение нечувствительными к возможным изменениям цен экспортируемой электроэнергии в страны Скандинавии и считает значимость указанного риска несущественным.

Влияние коронавирусной инфекции на функционирование электроэнергетической отрасли и ПАО «ТГК-1»

Масштабное распространение коронавирусной инфекции с начала 2020 года и вынужденные ограничительные меры оказали негативное влияние на экономику предприятий ТЭК. Для бесперебойного и качественного обеспечения энергоресурсами как внутреннего рынка, так и внешних потребителей, были созданы необходимые условия для организации эффективной работы предприятий ТЭК в условиях действия мер по нераспространению коронавирусной инфекции.

В период распространения коронавирусной инфекции генерирующие компании столкнулись с новыми вызовами, такими как: обеспечение здоровья сотрудников на станции и ремонтного персонала; проведение запланированных ремонтов оборудования (их продление или перенос) в условиях срыва поставок комплектующих; обеспечение бесперебойного электро- и теплоснабжения потребителей, особенно медучреждений и населения (в т.ч. перенос отключения ГВС) в условиях пандемии; обеспечение затрат на эксплуатацию электростанций (закупка топлива, выплата зарплаты и уплата налогов, проведение ремонтов) в условиях снижения платежной дисциплины путем привлечения иных источников финансирования на покрытие кассовых разрывов (льготные кредиты, рефинансирование, отсрочки, гарантии).

Для бесперебойного и качественного обеспечения энергоресурсами как внутреннего рынка, так и внешних потребителей, Обществом были созданы необходимые условия для организации эффективной работы в условиях действия мер по нераспространению коронавирусной инфекции. Было крайне важно соблюсти баланс: с одной стороны, без ущерба для производства перевести максимально возможное количество сотрудников на удаленный режим работы, с другой стороны, - не нарушить непрерывный цикл деятельности Общества.

Пандемия коронавирусной инфекции и связанные с ней ограничения негативно повлияли в 2020 году на динамику потребления электроэнергии по России (-2,3%), снизившись на 24,8 млрд кВт·ч. Снижение

деловой активности в совокупности с ростом загрузки ГЭС и АЭС, привели к резкому падению уровня загрузки ТЭС. Снижение потребления электроэнергии повлияло на отрицательную динамику цен реализации электроэнергии относительно аналогичного периода 2019 года. С начала года цены на рынке электроэнергии снизились примерно на 10% по сравнению с уровнем января-июня 2019 года.

Так, падение выработки электроэнергии ПАО «ТГК-1» за 1 полугодие 2020 составило лишь 0,3% в годовом сопоставлении, что связано с диверсификацией производственных мощностей Общества, примерно в равных долях, представленных ТЭС и ГЭС. Благодаря этому наблюдалась разнонаправленная динамика показателей в 1 полугодии 2020: при снижении на 11,7% выработки электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» объем производства на ГЭС увеличился на 17,8% ввиду высокой водности в регионах присутствия Эмитента.

По итогам 2020 года объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», составил 27 911,7 млн кВт·ч, показав незначительное снижение на 1,3%. В условиях сокращения спроса на электроэнергию в энергосистеме Северо-Запада (-2,9%) Эмитентом предприняты меры по оптимизации производственной деятельности. Высокая водность в регионах деятельности компании на протяжении всего 2020 года позволила осуществить перераспределение загрузки ТЭС в пользу ГЭС как более эффективного генерирующего оборудования. При этом производство электроэнергии ГЭС увеличилось на 13,5%, сопоставимая выработка электроэнергии на ТЭС ПАО «ТГК-1» снизилась на 11,7%.

Несмотря на все трудности, с которыми столкнулось Общество в период пандемии, основная цель по обеспечению надежного и бесперебойного электро- и теплоснабжением потребителей, в т.ч. социально значимых объектов и населения, была выполнена. Все необходимые технические мероприятия для прохождения осенне-зимнего периода также выполнены. Таким образом, по итогам 2020 года можно сделать вывод, что Общество в условиях пандемии коронавирусной инфекции показало достаточную устойчивость и уверенность в дальнейшей реализации долгосрочной стратегии Общества.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране

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

Эмитент учитывает действующие санкции в отношении Российской Федерации в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов, и последовательно реализует программу импортозамещения, которая позволяет снизить непроизводительные расходы и, таким образом, частично снизить чувствительность Эмитента к инфляционным процессам. В связи с завершением основной части инвестиционной программы (введением в эксплуатацию новых мощностей по договорам ДПМ), Эмитент не связан с риском отказа от поставок уже оплаченного дорогостоящего основного оборудования.

Введенные санкции потенциально могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Общества, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей, однако, на текущий момент не являются основанием для изменения стратегических направлений деятельности Эмитента. С учетом активного обсуждения различных инициатив в США по усилению санкционного режима в отношении РФ, потенциально возможно расширение санкций, которые могут оказать точечное влияние на перспективные проекты Общества.

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

Минэкономразвития России разработало сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов.

На стадии постепенного восстановления экономика России может столкнуться со следующими вызовами:

1. Санитарно-эпидемиологические ограничения снимаются постепенно и неравномерно по регионам в зависимости от эпидемиологической ситуации и мощностей системы здравоохранения. Часть санитарно-эпидемиологических требований к условиям работы предприятий и организаций будет носить долгосрочный характер. Именно санитарно-эпидемиологическая обстановка, прежде всего, будет определять скорость восстановления экономики.

2. Рецессия в мировой экономике в 2020 году. По прогнозам аналитиков и международных организаций ожидается рост от 3,5% до 6,5% в 2021 году. Восстановление мировой экономики существенно затруднено неравномерностью выхода стран из карантина, что может привести не только к сохранению ограничений со стороны спроса, но и к возникновению разрывов в глобальных цепочках создания добавленной стоимости.

По итогам 2020 года выработка электроэнергии в России составила 1063,7 млрд кВт·ч, что на 3,0% меньше, чем в 2019 году. Потребление электроэнергии в целом по России в 2020 году составило 1050,4 млрд кВт·ч, что на 2,3% меньше, чем в 2019 году.

Существенных изменений структуры выработки по видам электростанций не прогнозируется. Продолжится наращивание генерирующих мощностей в секторе нетрадиционных и возобновляемых источников энергии.

Региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в регионе

Электроэнергетика как отрасль носит ярко выраженный региональный характер, в отсутствии дешевых способов дальнейшей передачи электроэнергии в основном вырабатывается в регионах потребления. Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия).

С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для ПАО «ТГК-1» является оптовый рынок электроэнергии России в части первой ценовой зоны (зона Европы и Урала, к которой относится Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия и Мурманская область, в которых расположены электростанции Общества). Указанная региональная часть экономики России является наиболее развитой, энергоемкой и структурно уравновешенной по сравнению с другими ценовыми зонами. В связи с этим уровень «базовых» региональных рисков, характерный для данной ценовой зоны, – более низкий, чем уровень региональных рисков, характерных для иных ценовых зон. По данным Системного оператора Единой энергетической системы СО ЕЭС по Объединённой энергетической системе (ОЭС) Северо-Запада в 2020 году выработка электроэнергии снизилась на 5,7% относительно 2019 года и составила 106,3 млрд кВт·ч., потребление электрической энергии снизилось на 2,9% и составило 92,2 млрд кВт·ч.

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

Учитывая, что Эмитент осуществляет - хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России, одним из основных макроэкономических индикаторов развития производящего сектора экономики является индекс промышленного производства (ИПП), который позволяет отследить динамику и оценить уровень регионального риска.

По итогам 2020 года в России промышленное производство сократилось на 2,9% и ИПП составил 97,1% к уровню 2019 года. В декабре 2020 года все отрасли и секторы экономики, кроме сырьевого, показали рост показателей. Лучшую динамику продемонстрировал энергетический сектор: (+4,7%) к декабрю 2019 года и (+16,4%) к ноябрю 2020 года. В Санкт-Петербурге ИПП составил 98,2% (-1,8%), в Ленинградской области 98,6% (-1,4%), в Мурманской области 98,2% (-1,8%), в Республике Карелия 102,2% (+2,2%).

Введение в апреле 2020 года карантинных мер на территории Российской Федерации из-за распространения новой коронавирусной инфекции в стране оказало решающее влияние на снижение темпов промышленного производства. В целом за 2020 года показатели промышленного производства оказались лучше прогнозов и практически вышли на уровень предыдущего года.

Санкт-Петербург – один из крупнейших промышленных центров и мегаполисов в европейской части России. С 2008 года восстановилась устойчивая положительная динамика численности населения, по данным Росстата на 01.01.2020 г. численность населения Санкт-Петербурга достигла 5 398 тыс. человек, на 01.01.2019 г. она составляла 5 384 тыс. человек (рост составил 0,3%).

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

Эмитент оценивает региональные риски как несущественные.

Эмитент осуществляет также генерацию и поставку тепловой энергии в городах Петрозаводск (Республика Карелия), Апатиты и Кировск (Мурманская область). Кроме того, дочернее общество АО «Мурманская ТЭЦ» является крупнейшей теплоснабжающей организацией города Мурманска. Региональная специфика – длительные отопительные периоды с неустойчивой средней температурой.

Из-за более низкого уровня доходов населения в указанных городах (по сравнению с Санкт-Петербургом) и более длительного отопительного сезона в Республике Карелия и Мурманской области Эмитент проводит компенсирующие мероприятия, в частности – в указанных регионах были отработаны процедуры получения прямых платежей от конечных потребителей тепловой энергии.

Инвестиционная программа Эмитента формируется и реализуется с учетом региональных рисков и, при необходимости, корректируется, исходя из меняющихся региональных экономических факторов. Другим важным инструментом управления региональными рисками является система планирования выработки энергии. Одним из главных преимуществ Общества является возможность изменения структуры выработки электроэнергии на ТЭЦ и ГЭС. В связи с этим осуществляется комплекс мер по реализации этих преимуществ на рынке РСВ (рынок на сутки вперед).

Эмитент осуществляет периодический мониторинг ситуации в отношении странового риска Российской Федерации и региональных рисков 4-х субъектов РФ, в которых осуществляет хозяйственную деятельность (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия). Это позволяет заблаговременно выявить негативные тенденции, требующие принятия каких-либо управленческих решений.

Эмитент признает страновой и региональный риски неуправляемыми, но Обществом будут предприниматься все возможные шаги для реагирования в соответствии с изменениями текущей ситуации.

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

Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Транспортное обслуживание ГЭС, территориально удаленных от крупных городов, осуществляется собственным транспортом Общества.

В связи с наличием собственных транспортных подразделений и системой договоров с надежными поставщиками транспортных услуг, Эмитент обеспечивает необходимый уровень транспортного обслуживания своей деятельности в текущих условиях частичного сокращения объема перевозок общественного транспорта. Предпочтение при перевозке персонала отдается корпоративному и личному транспорту что снижает уровень вероятности заражения оперативного персонала, обеспечивающего непрерывность функционирования энергообъектов.

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

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 минимальными и находящимися вне зоны влияния Эмитента.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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

В связи с тем, что тенденция роста уровня процентных ставок на рынке заимствований в российских рублях была своевременно спрогнозирована Эмитентом, были проведены мероприятия по снижению уровня данного риска, в том числе – часть портфеля краткосрочных банковских кредитов была замещена выпуском облигаций и привлечением займов от организаций группы Газпром, имеющих на определенный период фиксированный уровень стоимости обслуживания задолженности.

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

- регулярный анализ чувствительности Общества к изменению уровня процентных ставок на рынке кредитования;

- интеграция программы заимствований Общества в систему «единого казначейства», применяемую в Группе Газпром.

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

Валютные риски

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

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению валютными рисками:

- учет фактора «долгосрочной зависимости от валютных курсов» при принятии решения о выборе отечественного или зарубежного оборудования;
- реализация программы импортозамещения в целях снижения объема будущих закупок товаров и услуг в иностранных валютах;
- поддержание экспорта электроэнергии в Финляндию (в целях формирования потока валютной выручки, стабилизирующего покрытие обязательств в евро).

Макроэкономические условия прогнозируются на стадии формирования бизнес-плана Общества и на стадии принятия решения о привлечении банковского кредита в иностранной валюте. В дальнейшем осуществляется мониторинг ситуации для реагирования в случае отклонения ситуации от прогноза. В случае прогнозирования негативного изменения курса Эмитент готов оперативно осуществить замещение валютного кредита открытыми, но не использованными лимитами кредитных линий в рублях.

Эмитент оценивает уровень чувствительности к валютным рискам как несущественный.

Риск ликвидности

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

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению риском ликвидности:

- контроль за поддержанием коэффициентов ликвидности на уровне выполнения ключевых показателей эффективности бизнес-плана и ковенант Кредитной политики Общества;
- своевременное привлечение заемных ресурсов в рамках открытых кредитных линий и заключенных договоров кредитов/займов с целью поддержания ликвидности (на покрытие временных кассовых разрывов);
- работа с контрагентами по своевременной оплате дебиторской задолженности, мониторинг дебиторской задолженности, анализ просроченной дебиторской задолженности, проведение исковой работы с целью взыскания задолженности с должников.

Эмитент оценивает уровень чувствительности к риску ликвидности как несущественный.

Инфляционный риск и риск повышения ключевой ставки Банка России

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

Инфляция в России по итогам 2020 года составила 4,9%, следует из окончательной оценки Росстата и оказался самым высоким с 2016 года. В 2016 г. инфляция составила 5,5%, в 2017 - 2,5%, в 2018 - 4,3%, а в 2019 - 3,04%. Это в значительной мере связано с действием разовых проинфляционных факторов на отдельных рынках и с продолжением переноса в цены произошедшего ранее ослабления рубля. Однако данные факторы могут оказывать более длительное повышательное влияние на цены на фоне роста инфляционных ожиданий населения и бизнеса, а также ограничений со стороны предложения.

В течение 12 месяцев 2020 года Совет директоров Банка России несколько раз принимал решения о снижении ключевой ставки: 07.02.2020 на 25 б.п., до 6,00% годовых, 24.04.2020 на 50 б.п., до 5,50% годовых, 19.06.2020 на 100 б.п., до 4,50% годовых, 24.07.2020 на 25 б.п., до 4,25% годовых, и к концу 2020 года ключевая ставка 4,25% годовых сохранилась.

18 декабря 2020 года Совет директоров Банка России принял решение сохранить ключевую ставку на

уровне 4,25% годовых. Разовые проинфляционные факторы оказывают более значительное и продолжительное повышательное влияние на цены на фоне роста инфляционных ожиданий населения и бизнеса, а также ограничений со стороны предложения. Ухудшение эпидемической обстановки в России и в мире оказывает существенно менее значимое сдерживающее влияние на экономическую активность, чем в II квартале. Ситуация на внешних финансовых и товарных рынках улучшилась на фоне ожиданий более быстрого восстановления мировой экономики в связи с прогрессом в создании вакцин. Дезинфляционные риски в 2021 году уже не преобладают в той мере, как это было ранее, учитывая усиление краткосрочных проинфляционных факторов и риски их более продолжительного действия. Краткосрочные проинфляционные риски также связаны с усилением волатильности на глобальных рынках, в том числе под влиянием различных геополитических событий, что может отражаться на курсовых и инфляционных ожиданиях. По прогнозу Банка России, в условиях проводимой денежно-кредитной политики годовая инфляция составит 3,5-4,0% в 2021 году и останется вблизи 4% в дальнейшем.

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

Кредитный риск

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.

В рамках своей деятельности Эмитент выделяет кредитные риски с существенным уровнем значимости, связанные с непосредственной деятельностью Общества:

- Кредитный риск по договорам оптового рынка электроэнергии и мощности (риск роста слабоуправляемой дебиторской задолженности), факторами которого могут являться:
 - банкротство отдельных участников рынка;
 - одномоментные неплатежи со стороны всех участников рынка;
- Кредитный риск по договорам оказания услуг за поставленную теплоэнергию (риск роста дебиторской задолженности)

В рамках управления кредитным риском Эмитентом проводятся следующие мероприятия:

- ведение претензионно-исковой работы в сроки, установленные законодательством РФ;
- переход на прямую оплату от конечных потребителей энергоресурсов, исключение посредников при проведении платежей от потребителей тепловой энергии на счета ПАО "ТГК-1";
- совершенствование работ в области сбыта и взаимодействия с должниками. Активизация работы по взысканию долгов в судебном порядке, инициирование банкротства должников-посредников.

На фоне мер по нераспространению коронавирусной инфекции и введения карантинных мероприятий в I полугодии 2020 года отмечалось ухудшение платежной дисциплины по всем категориям потребителей. В то же время, благодаря контролю со стороны федеральных и региональных органов власти и предпринятыми действиями Общества ситуация с платежной дисциплиной в 3 и 4 квартале 2020 года восстанавливалась и к концу 2020 года полностью восстановилась.

2.4.4. Правовые риски

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

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

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

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

- изменением валютного регулирования;
- изменением налогового законодательства;

- изменением правил таможенного контроля и пошлин;
- изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- изменением судебной практики;
- введенные Правительством РФ меры и ограничения, связанные с предупреждением распространения коронавирусной инфекции (COVID-19);
- другими сферами законодательства.

Отдельная составляющая правовых рисков – изменение требований, правил и рекомендаций государственных органов, осуществляющих производственно-технический надзор. Чувствительность Общества, как производственно-технической компании, эксплуатирующей технически сложные объекты, относящиеся к опасным, к таким изменениям – существенная. В целях оценки рисков изменения законодательства осуществляется систематический обзор и анализ изменений действующего законодательства РФ и контроль за своевременным реагированием на вступившие в силу изменения законодательства.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

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

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Ниже приведены правовые риски, идентифицированные Эмитентом, которые могут оказать влияние на деятельность Общества:

- риск изменения налогового и гражданского законодательства Российской Федерации, который имеет существенную значимость в системе управления рисками, поскольку Эмитент является участником гражданско-правовых отношений и, как следствие, налоговых. Изменение правового регулирования может привести к изменениям в бизнес-процессах, увеличению налогового бремени;
- риск предъявления претензий/санкций со стороны налоговых органов за нарушение требований налогового законодательства Российской Федерации, который возникает случае нарушения требований налогового законодательства из-за несвоевременного внесения соответствующих изменений в бизнес-процессы и их документальное оформление, из-за нечеткости и неоднозначности требований законодательства, из-за изменения судебной практики рассмотрения споров в области применения налогового законодательства.

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

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

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

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

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

В настоящее время Обществом проводится работа по подготовке к переходу на систему налогового мониторинга, предполагающую как совершенствование системы внутреннего контроля и управления соответствующими рисками, так и возможность проведения оперативных консультаций с налоговыми органами. В перспективе это должно привести к снижению уровня налоговых рисков.

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

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

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

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

Внутренний рынок: Риск изменения требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости дополнительных затрат для соответствия Общества поставленным требованиям.

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

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

Риски, связанные с изменением судебной практики:

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

Риски, связанные с другими нормативными рисками:

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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

Общество уделяет большое внимание вопросам поддержания деловой репутации и при принятии решений о возможности взаимодействия с какими-либо потенциальными контрагентами оценивает их

репутацию. Это позволяет минимизировать риски «переноса» на Общество отрицательной репутации его контрагентов.

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

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

Фактические темпы роста спроса на электрическую и тепловую энергию, значительно отклонившиеся от прогнозных, обусловили создавшийся к настоящему времени избыток мощностей в ЕЭС России. Реализовался стратегический риск в энергетике, отличающийся длительным циклом программ капитального строительства.

В сложившейся ситуации долгосрочные цели ПАО «ТГК-1» включают активное привлечение потребителей и повышение эффективности существующих генерирующих мощностей.

В 2020 реализовывались и 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.

Риск принятия стратегических решений, влияющих на долгосрочное развитие Общества, не в полной мере учитывающих особенности внешней или внутренней среды.

Действующие в Обществе процедуры подготовки и принятия решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление), носят многоуровневый характер, на каждом из которых прорабатываются различные сценарии развития событий, способных повлиять на достижение Обществом поставленных перед ним целей.

Приказом ПАО «ТГК-1» № 183-б от 30.09.2020 создан 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.

Эмитент оценивает данный риск как несущественный.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью Эмитента

Идентифицированные риски, связанные с деятельностью Эмитента, которые могут оказать влияние на деятельность Общества:

Риск неисполнения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения, утвержденной в установленном порядке органами регулирования:

Принятие органом регулирования неблагоприятных тарифно-балансовых решений в будущем периоде, приводящих к росту убытков Общества вследствие неисполнения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения, утвержденной в установленном порядке органами регулирования.

Риск несвоевременного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства:

Риск срыва сроков ввода объектов в эксплуатацию по приоритетным проектам, которые выполняются в рамках договоров подряда, влечёт за собой не выполнение плана инвестиционной программы Общества.

Риск сбоя в работе информационных систем, которые могут сразу же привести к финансовым потерям: УЦ (удостоверяющий центр), ИС ЕТО (Реализация теплоэнергии. Расчёты с населением), Энерготрейдинг (Реализация электроэнергии):

Потеря данных с последующими финансовыми рисками может возникать вследствие сбоев в работе ПО и оборудования, неавторизованного удаления информации, кражи оборудования, злоупотребления полномочиями со стороны пользователей, а также кибератак. При определении существенности рисков принималась статистика потерь данных вследствие перечисленных угроз, а также текущая ситуация.

В целях обеспечения бесперебойной операционной деятельности эмитент реализует программы, направленные на снижение количества сбоев и продолжительности недоступности сервисов.

Риск недостатка квалифицированного персонала:

Нехватка достаточного числа квалифицированного персонала создает угрозу для обеспечения нормальной производственной деятельности.

Риск необеспечения потребности Общества в работах, товарах и услугах договоров в связи с ростом цен на сырье, материалы, комплектующие:

Резкое увеличение цен на ТМЦ и оборудование вызванное изменение курса валют или действиями монополистов.

Риск необеспечения потребности в персонале в связи с распространением новой коронавирусной инфекции:

В связи с ростом заболеваемости персонала, изоляцией работников и переводом на дистанционный режим работы (в рамках мероприятий по противодействию распространению новой коронавирусной инфекции) существует риск нехватки работников для обеспечения устойчивого функционирования деятельности Общества.

Эмитент оценивает данный риск как существенный в условиях ухудшения ситуации в результате распространения новой коронавирусной инфекции.

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

- текущими судебными процессами, в которых участвует Эмитент:

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

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

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

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

- возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента:

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

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

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

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

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

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

Спрос на тепловую энергию, производимую Эмитентом, является устойчивым в связи с тем, что необходимость централизованного теплоснабжения определена техническими характеристиками 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 ПАО «ТГК-1» оценивается как маловероятный.

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. 218***

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

- Директором филиала "Карельский" является Собакин Александр Павлович, срок действия его доверенности до 20.10.2022 г.

- Директором филиала "Кольский" является Назаров Станислав Валентинович, срок действия его 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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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 2020 год составил 27 911,7 млн кВт·ч, показав незначительное снижение на 1,3% по сравнению с аналогичным показателем 2019 года.

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

	2019	2020	Изменение
Филиал «Невский»	17 976,3	16 781,6	-6,6%
Филиал «Карельский»	3 697,8	4 061,4	+9,8%
Филиал «Кольский»	6 583,8	7 052,1	+7,1%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	28 257,9	27 895,1	-1,3%
АО «Мурманская ТЭЦ»	17,1	16,6	-2,9%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	28 275,0	27 911,7	-1,3%

В условиях сокращения спроса на электроэнергию в энергосистеме Северо-Запада компанией предприняты меры по оптимизации производственной деятельности. Высокая водность в регионах деятельности компании на протяжении всего 2020 года позволила осуществить перераспределение загрузки ТЭЦ в пользу ГЭС как более эффективного генерирующего оборудования. При этом производство электроэнергии гидроэлектростанциями увеличилось на 13,5%, сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» снизилась на 11,7%.

Выручка от реализации электроэнергии

	4 квартал 2019		4 квартал 2020	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)
РД	1 611,5	873,4	1 628,4	868,6
РСВ	6 457,5	7 224,8	6 306,7	6 567,3
БР	286,1	266,0	326,6	299,7
Экспорт	113,2	268,0	177,3	439,6
Розница	33,0	31,5	78,3	111,5
ИТОГО	8 501,2	8 663,8	8 517,2	8 286,7

Выручка от реализации мощности

	4 квартал 2019		4 квартал 2020	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)
РД	1 567,2	557,4	1 473,0	538,1
ДПМ	1 233,8	3 759,2	1 285,7	3 670,0
Вынужденные	673,8	235,8	603,9	201,2
КОМ	1 058,0	428,8	433,6	176,8
СДМ	959,6	385,3	1 757,8	712,2
ИТОГО	5 492,4	5 366,5	5 554,1	5 298,3

Структура реализации

	факт 4 кв. 2020 (тыс.руб)	%	факт 4 кв. 2019 (тыс.руб)	%	отклонение (2020/2019)	Отклонение % (2020/2019)
РДД	868 574	6,39	873 399	6,23	-4 825	-0,6%
РСВ	6 567 339	48,34	7 224 820	51,49	-657 481	-9,1%
БР	299 670	2,21	266 004	1,90	33 666	12,7%
Мощность	5 298 337	39,00	5 366 511	38,25	-68 173	-1,3%

Экспорт	439 607	3,24	268 013	1,91	171 595	64,0%
Розница	111 496	0,82	31 522	0,22	79 973	253,7 %
Всего	13 585 023	100,00	14 030 269	100,00	-445 246	-3,2%

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.

В 4 квартале 2020 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 177,301 млн. кВтч, показав повышение на 56,58 % относительно аналогичного периода 2019 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 4 квартал 2020 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.	86 295 963	220 982 518,11	2,5607515164
ПАО "Интер РАО" (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022 г.	91 005 213	218 624 875,58	2,4023335408
РАО Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022 г.	90 978 560	218 517 261,99	2,4018544808

RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022 г.	26 653	107 613,59	4,0375788842
ИТОГО			177 301 176	439 607 393,69	

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)

	2019	2020	Изменение
Филиал «Невский»	18 873,5	18 040,2	-4,4%
Филиал «Карельский»	1 691,4	1 628,0	-3,7%
Филиал «Кольский»	1 488,2	1 367,6	-8,1%
Итого ПАО «ТГК-1»	22 053,1	21 035,8	-4,6%
АО «Мурманская ТЭЦ»	2 120,5	2 011,1	-5,2%
Итого ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	24 173,6	23 046,9	-4,7%

Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 23 046,9 тыс. Гкал, показав снижение на 4,7% относительно 2019 года в основном в связи с более высокими температурами наружного воздуха в течение отопительного сезона 2020 года.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 4 квартал 2019-2020 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	4 квартал 2019 г.		4 квартал 2020 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	6,490	9 588,20	6,095	10 162,98
Филиал «Кольский»	0,394	731,78	0,352	886,04
Филиал «Карельский»	0,587	972,22	0,571	991,57
ПАО «ТГК-1»	7, 471	11 292,20	7,018	12 040,59

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

Структура выручки от реализации тепловой энергии ПАО «ТГК-1» за 4 квартал 2020 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	9,7	1 162 689
Промышленные и приравненные к ним потребители	3,2	384 657
Оптовые покупатели-перепродавцы	16,8	2 022 887
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	47,7	5 740 848
Прочие потребители	13,5	1 624 487
Резервирование мощности	0,1	6 320
Субсидия	9,0	1 098 698
Всего	100	12 040 585

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

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

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

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

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

видам работ: **Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору**
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **BX-00-016057**

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

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

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

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 4 квартал 2020 г. составило 1 081,7 млн руб. с НДС, из которых:

1 017,3 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

64,4 млн руб. – финансирование заработной платы (в т.ч. страховые выплаты) персонала занятого в капитальном строительстве и расходов по содержанию дирекций ОКС.

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 3 403,6 млн руб. без НДС, ввод основных средств – 2 877,2 млн руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 4 квартал 2020 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):	-503,1	411,2	0
Прочие инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей:	193,5	168,6	126,5
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей:	1 391,3	2 823,8	2 750,7
Надежность	1 003,2	1 638	2 433,1

IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	319,1	1 140,4	285,3
Прочее	69	45,4	32,3
ИТОГО:	1 081,7	3 403,6	2 877,2

Инвестиционная деятельность Компании в 2020 году осуществлялась по следующим направлениям:

1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих объектов:
 - Реконструкция Автовской ТЭЦ (КОММод);
 - Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
 - Модернизация Верхне-Туломской ГЭС;
 - Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21.
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: ***99.60%***

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;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;
- иные виды деятельности.

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

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), 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 (председатель)	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-Е-001D. В порядке осуществления преимущественного права ПАО «ТГК-1» осуществило выкуп акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» дополнительного выпуска в количестве 2 651 635 152 штуки. После увеличения уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» доля ПАО «ТГК-1» увеличилась с 90,34% до 98,68%, доля обыкновенных акций, принадлежащих ПАО «ТГК-1», увеличилась с 95,03% до 99,53%.

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-Е 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-Е 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 у 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.

Годовым Общим собранием акционеров АО «Мурманская ТЭЦ» 29.06.2020 (протокол № 14 от 02.07.2020) принято решение об уменьшении уставного капитала АО «Мурманская ТЭЦ» путем погашения выкупленных Обществом акций.

Уставный капитал Общества был уменьшен на сумму 403 194 (четыре три тысячи сто девяносто четыре) рубля 00 копеек до величины 1 872 603 581 (один миллиард восемьсот семьдесят два миллиона шестьсот три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 40 копеек, а именно:

- именные обыкновенные бездокументарные акции (государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55148-Е от 29.11.2005, ISIN: RU000A0HNRS8) были погашены в количестве 269 143 (двести шестьдесят девять тысяч сто сорок три) штуки, номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая;

- именные привилегированные бездокументарные акции типа А (государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55148-Е от 29.11.2005, ISIN RU000A0HNRR0) в количестве 402 847 (четыре тысячи двести восемьдесят сорок семь) штук, номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая.

Изменения, внесенные у Устав Общества, зарегистрированы 29.10.2020.

После уменьшения уставного капитала АО «Мурманская ТЭЦ» доля ПАО «ТГК-1» увеличилась с 98,68% до 98,87%, доля обыкновенных акций, принадлежащих ПАО «ТГК-1», увеличилась с 99,53% до 99,60%.

Сегодня АО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает теплом 75% жилых домов и предприятий Мурманска. В составе предприятия теплоэлектроцентраль, Южная и Восточная котельные, распределительная электроподстанция. Установленная тепловая и электрическая мощность Мурманской 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 Мурманске.

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: **65.58%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **65.58%**

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 (председатель)	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.

По состоянию на 31.12.2020 уставный капитал Общества распределен следующим образом: ПАО «ТГК-1» - 65,5814%, ГУП «ТЭК СПб» - 21,8608%, Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга – 12,5578%.

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Анализ тенденций развития рынка электроэнергетики

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, утверждаемым 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 три конкурентных отбора проектов модернизации, сроки поставки мощности по которым начинаются с 2022 по 2026 годы. В итоговый перечень инвестиционных проектов ПАО «ТГК-1» в рамках КОММод вошел проект модернизации двух турбоагрегатов Автовской ТЭЦ суммарной установленной мощностью 236,4 МВт и проект модернизации котельного оборудования энергоблока № 4 Северной ТЭЦ мощностью 100 МВт.

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 мощностью 16,5 МВт в Мурманской области.

Также помимо основного отбора КОММод в 2020 году предполагался к проведению дополнительный отбор проектов модернизации с установкой газовых турбин, отнесенных к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности в 2026-2028 гг. Потребность в конкурсе возникла из-за неопределенности вокруг спроса на газовые турбины в рамках КОММод (из-за высокой конкуренции и требований по локализации на прошедших конкурсах с поставкой мощности в 2022-2025 годах прошли только два проекта с газовыми турбинами), в условиях которой машиностроительной отрасли сложно планировать свою деятельность. Основными претендентами на поставку оборудования для данного конкурса являются российские ПАО «ОДК-Сатурн» и АО «Силовые машины», а также совместные предприятия с участием зарубежных поставщиков — ООО «Сименс Технологии Газовых Турбин» и ООО «Русские Газовые Турбины». В связи с доработкой подходов к определению предельных капитальных затрат и общей стоимости модернизации было принято решение сместить пилотный отбор на апрель 2021 года, а сроки начала поставки мощности сдвинуть на 2027-2029 годы. Правила участия определены Постановлением Правительства РФ от 29.06.2020 № 948.

Географическое положение ряда электростанций Эмитента дает возможность для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. В настоящее время экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Поставка «зеленой» электроэнергии в Финляндию производится с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ (с января 2013 года осуществляются поставки на мощности 110 МВт), а также с шин Кайтакоски ГЭС-4 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ (максимальная мощность поставки составляет в зимний период до 75 МВт). Поставка электроэнергии в Норвегию осуществляется с шин Борисоглебской ГЭС-8 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт. 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.

Экологические вопросы сегодня становятся все более острыми. 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 (ТУР), позволяющих «уравнять» продукцию, произведенную с минимальными выбросами CO₂, с товарами из других стран, где используются более дешевые технологии и недостаточно регулируются выбросы парниковых газов.

Трансграничный углеродный сбор предполагает, что производители, которые в процессе их производства сжигают много ископаемого топлива, будут платить за каждую тонну углекислого газа, попавшего в атмосферу. Производители в странах, в которых действуют механизмы ценообразования на выбросы углерода, совместимые, по мнению ЕС, с его собственными (углеродные сборы или углеродные налоги), могут быть освобождены от уплаты налога. Подробности и сроки введения нового сбора еще обсуждаются. По оценкам Boston Consulting Group углеродный сбор может составить порядка 30\$ за тонну выбросов CO₂ и нанести ощутимый ущерб экономическим интересам стран-экспортеров. Россия уже сейчас начинает активно прорабатывать инструменты, позволяющие минимизировать негативные последствия ТУР для экспортно-ориентированных секторов промышленности. ПАО «Сбербанк» запущена первая блокчейн-платформа для торговли «зелеными» сертификатами, ожидается рост добровольного спроса на «зеленую» энергию.

В IV квартале 2020 года ПАО «ТГК-1» заключило два свободных договора купли-продажи электроэнергии с АО «Сибурэнергоменеджмент» (входит в «СИБУР Холдинг») и с горно-обогатительным комбинатом АО «Апатит» (Кировский филиал АО «Апатит», группа «ФосАгро»). Экологически чистую «зеленую» электроэнергию будут поставлять Лесогорская ГЭС в Ленинградской области и Нива ГЭС-3 и Иовская ГЭС в Мурманской области, соответственно.

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. Необходимо понимать, что не только ВИЭ позволяют достичь 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.

Новая климатическая цель РФ - минус 30% от 1990 к 2030 году с учетом максимально возможной поглощающей способности лесного массива и иных экосистем - 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.

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.

Одним из факторов, оказывающих влияние на работу ОЭС Северо-Запада, стал планируемый выход стран Балтии из энергетического кольца Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ – наследие единой энергосистемы СССР) к 2025 году и отказ от импорта российской энергии. Кроме того, Литва с 3 ноября 2020 года 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.

По предварительным оценкам, возможный выход стран из ЭК БРЭЛЛ не окажет значительного влияния на генерацию в регионах присутствия Эмитента, дополнительный резерв мощности в зоне свободного перетока Северо-Запада будет использован в целях удовлетворения растущего спроса на электрическую энергию и компенсации выводимых мощностей на Курской АЭС. В целях сохранения надежности энергосистемы России Федеральная сетевая компания (ФСК ЕЭС) в 2018 году завершила усиление линий между ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра, а летом 2019 и в сентябре 2020 года энергосистема Калининградской области была дважды успешно протестирована на автономную изолированную работу.

Конец первого квартала 2020 года ознаменовался дестабилизацией цен на рынке нефтепродуктов, а также пандемией коронавирусной инфекции. Объявленные нерабочие дни с 30 марта по 8 мая 2020 года отразились снижением спроса практически по всех отраслях промышленности. Дальнейшее снижение электропотребления в ЕЭС России связано с одновременным действием двух основных факторов: продолжающимися ограничениями в работе предприятий и организаций в условиях карантина и значительным снижением потребления электроэнергии предприятиями добычи и транспортировки нефти в рамках реализации соглашения ОПЕК+, а также снижением потребления топлива на внутреннем рынке. В мае и последующие месяцы 2020 года в сопоставимых температурных условиях максимальное снижение электропотребления к показателям 2019 года зафиксировано в энергосистемах со значительной долей предприятий по добыче и транспортировке нефти. По данным Минэнерго России наибольшее снижение потребления электроэнергии пришлось на сектора машиностроения, металлургии, железнодорожного транспорта, а также на различные предприятия малого и среднего бизнеса.

В целом, ситуация развивается по более оптимистичному сценарию, чем ожидалось в начале пандемии. В ЕЭС России потребление электроэнергии в 2020 году составило 1 033 718,4 млн кВт·ч, что ниже факта 2019 года на 2,4 %. Таким образом, общее электропотребление за год приблизилось к значениям 2016 года. Полное восстановление спроса ожидается в 2021 году.

Снижение выработки ПАО «ТГК-1» за 12 месяцев 2020 года составило 1,3 %, что лучше средних значений по отрасли. В условиях сокращения спроса на электроэнергию в энергосистеме Северо-Запада компанией предприняты меры по оптимизации производственной деятельности. Высокая водность в регионах деятельности компании на протяжении всего 2020 года позволила осуществить перераспределение загрузки ТЭЦ в пользу ГЭС как более эффективного генерирующего оборудования. При этом производство электроэнергии гидроэлектростанциями увеличилось на 13,5%, сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» снизилась на 11,7%.

В целом за последние 5 лет можно выделить следующие тенденции развития электроэнергетической отрасли:

1. электрификация всех секторов потребления (транспорт, промышленность, бытовой и коммерческий сектора);
2. снижение темпов роста (стабилизация) потребления первичных энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости производства, энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
3. увеличение доли природного газа в топливном балансе - газификация регионов, вытеснение угольной и нефтяной генерации в первой ценовой зоне;
4. ограничение роста тарифов на газ в рамках инфляции;
5. значительный физический и моральный износ основных фондов в секторе генерации;
6. нехватка инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;
7. «гибридная» система рыночных и тарифных механизмов энергетического рынка;
8. применение экологически чистых технологий, минимизация антропогенного воздействия на окружающую среду;
9. коммерциализация нетрадиционных энергетических ресурсов и технологий в свете мирового курса на декарбонизацию и устойчивое развитие, продление программы господдержки ВИЭ (ДПМ ВИЭ 2.0) на 2025-2035 годы;
10. развитие технологий накопления и удешевления хранения электроэнергии;
11. развитие водородной энергетики;
12. цифровая трансформация энергетики, внедрение интеллектуальных помощников.

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 от 2009 года (ЭС-2030) 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. Летом 2020 года рабочей группой по развитию водородной энергетики был разработан план первоочередных мер по формированию и развитию этой отрасли 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, а также испытания газовых турбин на метано-водородном топливе и создание опытного образца водородного железнодорожного транспорта. Отдельное внимание будет уделено подготовке высококвалифицированных кадров для новой отрасли.

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.

Перспективы развития ВИЭ-энергетики в России представлены в ЭС-2035 с точки зрения наращивания отечественного производства оборудования, в том числе с целью 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 по сравнению с ЭС-2030 не указаны.

ЭС-2035 уже учитывает влияние COVID-19 в мире, а также допускает продолжение скоординированных действий стран-экспортеров нефти для регулирования рынка. Пандемия и сопутствующий кризис при умеренно благоприятном сценарии не изменят долгосрочную картину. В то же время ожидается смещение направления в сторону более «зеленых» энергетических сценариев. Принятие ЭС-2035 в период кризиса принципиально осложняет учет глобальных трендов, но также это возможность для обновления отраслевых программных документов с учетом необходимости принятия не только стратегических, но и крупных тактических решений по преодолению кризиса, которые окажут влияние на дальнейшую траекторию ТЭК.

Анализ тенденций развития рынка теплоэнергии

ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Апатитах и Кировске Мурманской области. Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения составляет 13 512 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 были выделены бюджетные инвестиции в 2019 году в размере 1,5 млрд руб., в 2020 году – 3 млрд руб., в 2021 году – 2,5 млрд руб. Обсуждается дальнейшее продление государственной поддержки в рамках

программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге».

Петрозаводская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией более 85% жителей г. Петрозаводск. Значительная часть г. Мурманск снабжается дочерним обществом Эмитента ПАО «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 января 2020 года два крупных города - город Барнаул Алтайского края (ЕТО – ООО «СГК») и город Ульяновск Ульяновской области (ЕТО – ПАО «Т Плюс») начали работать по модели «альтернативной котельной». Ранее к ценовым зонам теплоснабжения были отнесены город Рубцовск в Алтайском крае (ЕТО – ООО «СГК») и рабочий поселок Линево Искитимского района Новосибирской области (ЕТО – ООО «СибТЭК»). С 1 июля 2020 года к ним присоединился город Оренбург (ЕТО – ПАО «Т Плюс»).

С 1 января 2021 года на новую модель рынка перешли: город-миллионник Красноярск и Канск Красноярского края (ЕТО – ООО «СГК»), города Самара, Владимир, Новокуйбышевск и Медногорск (ЕТО – ПАО «Т Плюс»), Прокопьевский городской округ Кемеровской области (ЕТО – ООО «Теплоэнергоремонт»), а с 1 июля 2021 года – Пенза, Новочебоксарск, Чебоксары (ЕТО – ПАО «Т Плюс»), Бийск (ЕТО – ООО «СГК»), Усолье-Сибирское (ЕТО – ООО «Байкальская энергетическая компания»).

В ближайшее время ожидаются решения по заявкам о переходе Тольятти, Саранска, Перми, Абакана и Кирово-Чепецка. Согласно имеющейся в Минэнерго РФ информации, заявки на внедрение новой модели рынка тепловой энергии сейчас обсуждают не менее 36 населенных пунктов. Ожидаемый совокупный объем инвестиций по ним составит не менее 167,3 млрд рублей.

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.

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;

Результаты деятельности ПАО «ТГК-1» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития в энергетике. Основными направлениями развития Эмитента 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.

Одновременно с вводом в эксплуатацию новых мощностей ПАО «ТГК-1» начала последовательный вывод из состава действующего оборудования как отдельных устаревших агрегатов, так и целых станций. В 2010 году завершилась история первой ТЭЦ, построенной по плану ГОЭЛРО - электростанции «Красный Октябрь» в Санкт-Петербурге. В 2017 году выведено из эксплуатации выработавшее парковый ресурс и морально устаревшее оборудование Первомайской ТЭЦ и ЭС-3 Центральной ТЭЦ, в 2019 году частично выведено изношенное оборудование ЭС-2 Центральной ТЭЦ, в 2020 году - Автовской ТЭЦ.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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:

- 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;
- Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 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;
- 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;
- 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;
- 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;
- 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;

- 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;
- Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 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;
- 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;
- Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;
- Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 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;
- 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;
- 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.
- 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;
- 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;
- 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;
- 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;
- 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 не вносились изменения в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

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		
2015	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер
2015	наст. время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности- главный инженер, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2015	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	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 (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: 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		
2015	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		
2015	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		
2015	наст.время	ПАО «Газпром» (ранее ОАО «Газпром»)	первый заместитель начальника финансово-экономического департамента, начальник департамента
2015	2017	South Stream Hungary Zrt.	член Совета директоров
2015	2017	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2015	2017	South Stream Slovenia LLC	член Совета директоров
2015	наст.время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2015	наст.время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО "Газпром космические системы")	член Совета директоров
2015	2016	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2015	2016	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2015	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 (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: **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		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО «Газпром космические системы»)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «ОСК» (ранее - ОАО «ОСК»)	член Совета директоров
2015	2019	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Ассоциация производителей труб	Президент
2015	наст. время	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления, Вице - Президент - Заместитель Президента - Председателя Правления Ассоциации
2015	2020	Неправительственный экологический фонд имени В.И. Вернадского	Председатель попечительского совета
2015	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2015	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	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

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: Марио Дитмар Мацидовски

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
2011	2015	АО «УТСК»	Директор по экономике
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
2020	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Заместитель Генерального директора по финансовым и корпоративным вопросам
2019	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	Член Совета директоров
2019	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

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 (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: **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		
2015	2020	ООО «Газ-Ойл Трейдинг»	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель начальника Департамента; Член Правления, Начальник Департамента
2015	2020	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Совета директоров
2015	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		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее – ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее – ОАО	член Совета директоров

		«Мосэнерго»)	
2015	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее – ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее – ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее – АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2015	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	ПАО «Интер РАО» (ранее – ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее – ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2015	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2015	2015	ПАО «ФСК ЕЭС» (ранее – ОАО «ФСК ЕЭС»)	член Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2015	2015	АО «Газпром энергоремонт» (ранее - ЗАО «МРЭС»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060 , ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2015	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, член Совета директоров
2020	наст. время	АО "Газэнергосервис"	председатель Совета директоров, 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: **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		
2015	2018	ЗАО «Монолит КапиталСтрой»	председатель Совета директоров
2015	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		
2015	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее - ОАО «Фортум»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	Корпорация Fortum (Fortum Oyj)	член Правления, исполнительный вице-президент
2015	2017	ООО «Фортум Энергия»	генеральный директор
2015	наст. время	НП «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2015	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2015	наст. время	Челябинская региональная общественная организация «Союз промышленников и предпринимателей»	член Союза, член Правления

2015	наст. время	РСПП	вице-президент, член Правления, Председатель комиссии по ЖКХ
2015	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 (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: ***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		
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	первый заместитель генерального директора
2015	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2015	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Межрегион-Энергострой»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров
2015	2019	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром энергосервис» (ранее ЗАО «МРЭС»)	член Совета директоров
2015	2019	ПАО «Мосэнерго» (ранее ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2015	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

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 (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

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, предмет 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 положений 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, ofert) 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, ofert) 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 в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ТГК-1» 27.09.2019 (Протокол от 28.09.2019 № 3).

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@gazenergocom.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		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее - ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров

2015	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее - АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2015	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	ПАО «Интер РАО» (ранее - ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2015	2015	ПАО «ФСК ЕЭС» (ранее - ОАО «ФСК ЕЭС»)	член Совета директоров
2015	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее - ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2015	2015	АО «Газпром энергоремонт» (ранее - ЗАО «МРЭС»)	председатель Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее - ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2015	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, член Совета директоров
2020	наст. время	АО "Газэнергосервис"	председатель Совета директоров, член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

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.

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	2020
Вознаграждение за участие в работе органа управления*	24 686.67
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	24 686.67

*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.

В связи с тем, что управляющий директор ПАО «ТГК-1» является единственным работником, входившим в состав Совета директоров ПАО «ТГК-1» в течение 2020 года, отдельно в составе вознаграждения по Совету директоров не указывается вид дохода управляющего директора: «зарботная плата».

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	2020
Вознаграждение за участие в работе органа управления	93 600
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	93 600

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	2020
Совет директоров	0
Управляющая компания	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 30.09.2016 (Протокол № 3 от 03.10.2016) 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:

- 1) контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
- 2) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;
- 3) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении финансовой отчетности Общества;
- 4) контроль за надежностью и эффективностью функционирования систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;
- 5) анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;
- 6) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;
- 7) анализ и оценку исполнения документа, регламентирующего вопросы управления конфликтом интересов;
- 8) обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
- 9) рассмотрение политики в области внутреннего аудита;
- 10) рассмотрение годового плана работы Подразделения внутреннего аудита;
- 11) рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя Подразделения внутреннего аудита;
- 12) рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;
- 13) оценку эффективности осуществления функции внутреннего аудита;
- 14) оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов во внешние аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- 15) надзор за проведением внешнего аудита и оценку качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;
- 16) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением внутреннего аудита и внешним аудитором Общества;
- 17) разработку и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;
- 18) оценку эффективности процесса внешнего аудита;
- 19) взаимодействие с внешним аудитором, в том числе в форме участия представителя внешнего аудитора в очных заседаниях Комитета, на которых рассматривается отчет внешнего аудитора, содержащий краткий обзор выполненных работ, вопросы, потребовавшие особого внимания в ходе аудита, рекомендации по совершенствованию системы контролей, иную информацию, которую внешний аудитор доводит до сведения высшего руководства Общества;
- 20) 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;
- 21) осуществление надзора за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;
- 22) контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;

- 23) осуществление контроля за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;
- 24) проверку соблюдения членами исполнительных органов и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 20.07.2020 (Протокол № 1 от 20.07.2020) избран состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества, действующий в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1». Члены Комитета избираются в соответствии с условиями Положения на срок до проведения первого заседания Совета директоров Общества, избранного в новом составе.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Боровиков Дмитрий Павлович	Нет
Иванников Александр Сергеевич	Нет
Мацидовски Марио Дитмар	Нет
Хорев Андрей Викторович	Да
Шацкий Павел Олегович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: 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://tgc1.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: *Иное*
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: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента*	1 033.9
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 033.9

*Вознаграждение указано без учета сумм страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2020 г.

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

В 2020 году осуществлялась выплата вознаграждения следующим членам ревизионной комиссии, осуществляющим свои полномочия в срок до 22.06.2020: Комаров М.Н, Коршняков Д.А., Котляр А.А., Линовицкий Ю.А., Салехов М.Х.

Решением годового Общего собрания акционеров от 22.06.2020 года (Протокол № 1 от 25.06.2020) решение об избрании членов ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» не было принято.

Решением годового Общего собрания акционеров от 22.06.2020 года (Протокол № 1 от 25.06.2020) прекращены действия Положения о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» и Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций.

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020
Ревизионная комиссия	0

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020
-------------------------	------

Средняя численность работников, чел.	6 595.1
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 887 002.8
Выплаты социального характера работников за отчетный период	28 887.4

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: **291 387**

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): **350 640**

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): **28.05.2020**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **350 640**

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

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

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

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

1.

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром энергохолдинг»*

Место нахождения

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, являющимся акционером эмитента.

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

1.2.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения

Российская Федерация,

ИНН:

ОГРН:

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице

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

Вид контроля: **косвенный контроль**

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

Российская Федерация контролирует более 50% акций ПАО «Газпром»:

1. Полное фирменное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
Сокращенное фирменное наименование: Росимущество
Доля в акционерном капитале ПАО «Газпром» 38,37%
Место нахождения: 109012, Российская Федерация, г. Москва, переулок Никольский, д. 9
ИНН: 7710723134, ОГРН: 1087746829994

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Роснефтегаз»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Роснефтегаз»
Доля в акционерном капитале ПАО «Газпром» 10,97%
Место нахождения: 115035, Российская Федерация, г. Москва, набережная Софийская, д. 26/1
ИНН: 7705630445, ОГРН: 1047796902966

3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Росгазификация»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Росгазификация»
Доля в акционерном капитале ПАО «Газпром» 0,89%
Место нахождения: 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: **29.449%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.449%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Fortum Oyj**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Oyj**

Место нахождения **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, являющимся акционером эмитента.

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

Вид контроля: **прямой контроль**

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

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

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

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:

По состоянию на 28.05.2020 ПАО «Фортум» (дочерняя компания Корпорации Fortum Oyj, которая в свою очередь является 100% владельцем Fortum Power and Heat Oy) владеет 0,5395% уставного

капитала ПАО «ТГК-1».

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: *619 234 548 219*

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

завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.05.2020**

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, %: **29.449**

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

Дополнительная информация:

По состоянию на 28.05.2020 ПАО «Фортум» (дочерняя компания Корпорации Fortum Oyj, которая в свою очередь является 100% владельцем Fortum Power and Heat Oy) владеет 0,5395% уставного капитала ПАО «ТГК-1».

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность
Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, 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 имела заинтересованность	1	1 949 896,70
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела 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 имела заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	1	1 949 896,70

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
Не указывается в данном отчетном квартале

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
Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента
В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Период, за который составлена отчетность

Год: **2020**

Период: **9 месяцев**

2020 9 месяцев

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

МСФО

Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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): **0.029**

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 144A (Rule 144A), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО "ТГК-1".

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

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

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

Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных

именных бездокументарных акций ПАО "ТГК-1", осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклир (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством 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: **99.60%**

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: 65.58%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 65.58%

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, Хибинская 28а

ИНН: 5101360369

ОГРН: 1075101000215

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 50%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 50%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

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

Сокращенное фирменное наименование: ООО «ТГК-Сервис»

Место нахождения

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 «B», 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 «B». Прогноз по краткосрочному кредитному рейтингу ПАО «ТГК-1» изменен со «стабильного» на «позитивный»
27.02.2018	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BB+», прогноз «позитивный»
27.02.2018	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «B», прогноз «позитивный»
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 «B», прогноз «позитивный» на «A-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 «A-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 «A-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 «В»
05.10.2016	Присвоен приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «ВВ+»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «ВВ+», прогноз «стабильный»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «ВВ+», прогноз «стабильный»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «В»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «В»
29.09.2017	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «ВВ+».
11.09.2018	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «ВВ+», прогноз «стабильный» на «ВВВ-», прогноз «стабильный»
11.09.2018	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «ВВ+», прогноз «стабильный» на «ВВВ-», прогноз «стабильный»
11.09.2018	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «В» на «F3»
11.09.2018	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «В» на «F3»
11.09.2018	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте изменен с уровня «ВВ+» на «ВВВ-»
28.03.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «ВВВ-», прогноз «стабильный»
28.03.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «ВВВ-», 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 «ВВВ-»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «ВВВ-», прогноз «стабильный» на «ВВВ», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «ВВВ-», прогноз «стабильный» на «ВВВ», 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 «ВВВ-» на «ВВВ»
01.09.2020	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «ВВВ», прогноз «стабильный»
01.09.2020	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «ВВВ», 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 завершённый 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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 20 июня 2016 г. (Протокол № 1 от 22 июня 2016 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000243004
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	936 620 490,76
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2016 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2016 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	927 299 240,01
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	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за
-------------------------	------------------------

	соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ПАО "ТГК-1", 19 июня 2017 г. (Протокол № 2 от 20 июня 2017 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000345336
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 331 042 847,43
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2017 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2017 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	36,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 317 697 091,63
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	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 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	1 887 864 134,52

акциям данной категории (типа), руб.	
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.	1 872 466 919,09
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,18
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 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.	2 463 949 930,75
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,17
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 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.	3 960 325 240,42
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,13
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или	Объявленные дивиденды по акциям

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **03**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-03-03388-D**

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

Количество облигаций выпуска, шт.: **2 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **2 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное):
Купонный доход

Размер доходов, 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 купоны	22,44

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	44 880 000

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

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 декабря 2020 года Общество сообщило об установлении величины 19 купона серии 03 на уровне 4,5% 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

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска. Обязательства по 18 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

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	44 880 000

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

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:

11 августа 2020 года Общество сообщило об установлении величины 18 купона займа серии 04 на уровне 4,5% 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

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Обязательства по 17 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

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания №1» и его дочерние компании**

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

**30 сентября 2020 года
Санкт-Петербург | 2020**

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	19
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	20
8	Финансовые активы	20
9	Товарно-материальные запасы	21
10	Денежные средства и их эквиваленты	21
11	Капитал	21
12	Кредиты и займы.....	22
13	Кредиторская задолженность и прочие обязательства.....	22
14	Налог на прибыль.....	23
15	Кредиторская задолженность по прочим налогам.....	24
16	Выручка	24
17	Операционные расходы.....	25
18	Финансовые доходы и расходы	25
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1»	26
20	Непризнанные договорные обязательства.....	26
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов	26
22	События после отчетной даты	27

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	150 074	148 607
Инвестиционная собственность		153	164
Нематериальные активы		3 524	3 108
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		426	421
Дебиторская задолженность и предоплата	7	1 089	1 445
Отложенные налоговые активы	14	126	316
Итого внеоборотные активы		155 392	154 061
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	9	3 954	3 613
Дебиторская задолженность и предоплата	7	10 264	13 715
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		846	156
Денежные средства и их эквиваленты	10	1 707	881
Финансовые активы	8	2 487	10 010
		19 258	28 375
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	68
Итого оборотные активы		19 258	28 443
Итого активы		174 650	182 504
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	38 543	38 543
Эмиссионный доход		22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы		64 648	61 295
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»		126 105	122 752
Неконтролирующая доля участия		10 948	8 921
Итого капитал и резервы		137 053	131 673
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	4 000	4 000
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 159	1 159
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	215	290
Обязательства по аренде		5 746	7 264
Отложенные налоговые обязательства	14	10 684	10 328
Итого долгосрочные обязательства		21 804	23 041
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	3 343	13 258
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	9 147	11 248
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		10	32
Кредиторская задолженность по прочим налогам	15	1 221	986
Обязательства по аренде		2 072	2 266
Итого краткосрочные обязательства		15 793	27 790
Итого обязательства		37 597	50 831
Итого капитал и обязательства		174 650	182 504

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

«6» ноября 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«6» ноября 2020 года

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

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Выручка	16	14 365	17 113	61 645	69 825
Операционные расходы (Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов	17	(14 670)	(15 016)	(53 220)	(56 420)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		(250)	2 706	8 233	14 785
Финансовые доходы	18	72	209	421	432
Финансовые расходы	18	(226)	(532)	(839)	(1 811)
Доля в прибыли/(убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий		(14)	-	5	22
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(418)	2 383	7 820	13 428
Расход/(доход) по налогу на прибыль	14	43	(781)	(1 445)	(2 524)
Прибыль/(убыток) за период		(375)	1 602	6 375	10 904
Совокупный доход/(расход) за период		(375)	1 602	6 375	10 904
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся:		(375)	1 602	6 375	10 904
Акционерам ПАО «ТГК-1»		(521)	1 429	5 931	10 715
Неконтролирующей доле участия		146	173	444	189
Совокупный доход/(расход) за период, причитающийся:		(375)	1 602	6 375	10 904
Акционерам ПАО «ТГК-1»		(521)	1 429	5 931	10 715
Неконтролирующей доле участия		146	173	444	189
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)	19	(0,0001)	0,0004	0,0015	0,0028

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

«6» ноября 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«6» ноября 2020 года

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

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		7 820	13 428
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	17	8 298	7 361
Убыток / (восстановление) убытка от обесценения финансовых активов		192	(1 380)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(5)	(22)
Финансовые доходы	18	(421)	(432)
Финансовые расходы	18	839	1 811
Прочие неденежные операции		(98)	(116)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		16 625	20 650
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплат	7	3 842	4 024
Изменение товарно-материальных запасов	9	(341)	204
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	13	(2 184)	(2 055)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		235	(302)
Изменения в оборотном капитале		1 552	1 871
Налог на прибыль уплаченный		(1 642)	(3 356)
Проценты уплаченные		(830)	(1 135)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		15 705	18 030
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(10 352)	(7 202)
Поступления от продажи основных средств и прочих активов		50	6
Погашение займов выданных		7 550	1
Проценты уплаченные и капитализированные		(84)	(114)
Проценты полученные		201	176
Чистые денежные средства от (использованные в) инвестиционной деятельности		(2 635)	(7 133)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		2 257	2 329
Погашение кредитов и займов		(12 154)	(12 110)
Погашение обязательств по аренде		(1 353)	(1 509)
Поступление от эмиссии акций дочерней компании		3 000	1 500
Дивиденды, выплаченные акционерам		(3 995)	(2 485)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		(12 245)	(12 275)
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		1	(350)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		826	(1 728)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	881	6 867
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	1 707	5 139

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

«6» ноября 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«6» ноября 2020 года

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 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 2019 года	38 543	22 914	54 453		115 910	8 933	124 843
Прибыль за период	-	-	10 715		10 715	189	10 904
Совокупный доход за период	-	-	10 715		10 715	189	10 904
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды объявленные	-	-	(2 485)		(2 485)	-	(2 485)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	568		568	932	1 500
Остаток на 30 сентября 2019 года	38 543	22 914	63 251		124 708	10 054	134 762
Остаток на 1 января 2020 года	38 543	22 914	61 295		122 752	8 921	131 673
Прибыль за период	-	-	5 931		5 931	444	6 375
Совокупный доход за период	-	-	5 931		5 931	444	6 375
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды объявленные	-	-	(3 995)		(3 995)	-	(3 995)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	1 417		1 417	1 583	3 000
Остаток на 30 сентября 2020 года	38 543	22 914	64 648		126 105	10 948	137 053

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

«6» ноября 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«6» ноября 2020 года

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

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 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 52 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, %	
		30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 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	71,5734
ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	71,5734

В первом полугодии 2020 года АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» получило бюджетные инвестиции Санкт-Петербурга с целью реконструкции тепловых сетей в сумме 3 000 млн. руб. Предоставление бюджетных инвестиций привело к возникновению права государственной собственности Санкт-Петербурга на часть уставного капитала АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и снижению доли владения ПАО «ТГК-1» до 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 30 сентября 2020 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.

В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в последующие отчетные периоды. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации, в том числе для поддержки бизнеса в связи с пандемией COVID, и развития налогового, юридического и нормативного законодательства. 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 2019 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 2019 года.

3.1 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года:

- В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов.
- В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 года; досрочное применение допускается.
- В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 вводят новое определение существенности.
- В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7, которые вносят реформу определения базовых процентных ставок.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

3.2 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» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА
 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года:

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2020	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть филиала	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспределенные сегменты	Итого сегменты	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка:	8 282	1 194	2 451	2 494	1 443	1 176	20	17 060	(2 672)	(23)	14 365
включая экспорт	-	73	-	78	-	-	-	151	-	-	151
Амортизация основных средств	1 370	142	649	200	137	28	7	2 533	-	399	2 932
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	(396)	665	254	949	144	559	(2 256)	(81)	-	(169)	(250)

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2019	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть филиала	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспределенные сегменты	Итого сегменты	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка:	8 940	1 393	3 096	2 473	1 430	2 198	253	19 783	(2 928)	258	17 113
включая экспорт	-	374	-	123	-	-	-	497	-	-	497
Амортизация основных средств	1 494	124	624	183	130	23	6	2 584	-	(156)	2 428
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	(309)	653	1 044	869	90	1 430	(2 316)	1 461	-	1 245	2 706

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть филиала	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспределенные сегменты	Итого сегменты	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка:	40 580	3 376	7 335	7 755	5 593	4 214	1 096	69 949	(8 299)	(5)	61 645
включая экспорт	-	107	-	181	-	-	-	288	-	-	288
Амортизация основных средств	4 086	406	1 939	589	406	81	23	7 530	-	498	8 028
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	6 623	2 007	882	2 061	806	1 207	(5 943)	7 643	-	590	8 233

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть филиала	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспределенные сегменты	Итого сегменты	Элиминации	Корректировки	Итого
Выручка:	44 296	3 903	7 098	8 781	5 828	6 239	1 527	77 672	(7 948)	101	69 825
включая экспорт	-	780	-	696	-	-	-	1 476	-	-	1 476
Амортизация основных средств	4 525	364	1 878	544	422	71	16	7 820	-	(657)	7 163
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	7 504	2 148	860	2 796	986	1 728	(5 172)	10 850	-	3 935	14 785

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, представлено ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
<i>Реклассификационные корректировки выручки</i>	(23)	258	(5)	101
Амортизация	(399)	156	(498)	657
Прочие корректировки	253	831	1 093	3 177
	(146)	987	595	3 834
Итого корректировки прибыли от операционной деятельности	(169)	1 245	590	3 935

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку, полученную от двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, 1 737 млн рублей и 7 813 млн рублей (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 1 528 млн рублей и 7 431 млн рублей соответственно).

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	153	191	515	629
Тепловая энергия	25	33	230	269
Прочая выручка	6	10	39	102
Итого	184	234	784	1 000

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Топливо	3 001	4 667	18 182	20 782
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	151	55	412	166
Программное обеспечение и техобслуживание	88	85	281	187
Страхование	71	78	223	228
Покупная электроэнергия и мощность	11	24	32	72
Охрана и пожарная безопасность	6	41	19	122
Прочие операционные расходы	283	7	518	173
Итого	3 612	4 957	19 668	21 730

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	40	-	217	-
Итого финансовые доходы	40	-	217	-
Финансовые расходы				
Процентные расходы по аренде	(110)	(126)	(341)	(390)
Процентные расходы по кредитам и займам	(2)	(45)	(40)	(166)
Итого финансовые расходы	(112)	(171)	(381)	(556)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочные финансовые активы	2 484	10 006
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	678	603
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	261	241
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	105	204
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	100	11
Денежные средства и их эквиваленты	1	240
Итого активы	3 629	11 305
Долгосрочные обязательства по аренде	4 264	5 834
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 048	2 180
Краткосрочные обязательства по аренде	2 005	2 176
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	1 312	1 585
Краткосрочные кредиты и займы	208	1 248
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	113	165
Итого обязательства	9 950	13 188

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение объектов основных средств	1 157	1 910	8 360	6 198
Приобретение материалов и прочих активов	9	249	30	763
Итого	1 166	2 159	8 390	6 961

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, дивиденды, объявленные материнской организацией, составили 0 и 2 069 млн рублей соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 0 и 1 287 млн рублей соответственно).

(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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, а также по состоянию на 30 сентября 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируемыми государством организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Тепловая энергия	847	2 770	12 796	14 928
Электроэнергия и мощность	3 157	2 122	7 620	7 753
Прочая выручка	33	2	86	15
Итого	4 037	4 894	20 502	22 696

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Водопользование	689	751	2 174	2 294
Транспортировка теплоэнергии	172	90	1 006	595
Администрирование рынка электроэнергии	229	212	656	643
Охрана и пожарная безопасность	178	124	527	369
Покупная теплоэнергия	24	23	270	218
Покупная электроэнергия и мощность	82	113	263	557
Прочие операционные расходы	104	59	421	320
Итого	1 478	1 372	5 317	4 996

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	3	1	3	58
Итого финансовые доходы	3	1	3	58
Финансовые расходы				
Процентные расходы по аренде	(34)	(53)	(101)	(128)
Процентные расходы по кредитам и займам	-	(156)	(72)	(310)
Итого финансовые расходы	(34)	(209)	(173)	(438)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	7 688	9 927
Денежные средства и их эквиваленты	1 678	589
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	606	1 386
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности	(459)	(757)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности	(4 864)	(4 496)
Итого активы	4 649	6 649
Долгосрочные обязательства по аренде	1 169	1 126
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	955	1 141
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	359	98
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	99	115
Краткосрочные обязательства по аренде	46	71
Краткосрочные кредиты и займы	-	8 865
Итого обязательства	2 628	11 416

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение материалов и прочих активов	298	480	1 622	2 731
Приобретение объектов основных средств	11	20	120	72
в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	-	-	5	17
Итого	309	500	1 742	2 803

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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Реализация электрической энергии и мощности	4 969	5 194	17 877	21 490
Покупка электрической энергии и мощности	997	1 089	3 138	4 187
Итого	5 966	6 283	21 015	25 677

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	644	1 036
Торговая и прочая кредиторская задолженность	250	270
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности	(2)	(10)

(в) Операции с прочими связанными сторонами

Прочие связанные стороны главным образом представлены акционером Общества, имеющим значительное влияние (Fortum Power and Heat OY) и ассоциированными предприятиями Группы (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»).

Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	73	374	107	780
Тепловая энергия	13	17	53	61
Прочая выручка	1	2	3	4
Итого	87	393	163	845

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	348	567	841	1 062
Транспортировка теплоэнергии	96	119	405	470
Прочие операционные расходы	8	12	12	20
Итого	452	698	1 258	1 552

Остатки по расчетам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	79	14
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	-	14
Итого активы	79	28
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	351	699
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	96	188
Итого обязательства	446	887

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, дивиденды, объявленные прочим связанным сторонам составили 0 и 1 177 млн рублей соответственно (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 0 и 732 млн рублей соответственно).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30
СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Приобретение объектов основных средств	111	178	484	428
Приобретение материалов и прочих активов	-	-	7	18
Итого	111	178	491	446

(г) Вознаграждения ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров, а также членам Правления Общества до передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» 30 сентября 2019 года за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, расходов на медицинское страхование.

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Управляющий Директор, члены Правления.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Оплата труда и премии	33	44	57	110
Вознаграждения за членство в Совете директоров	23	1	27	20
Страховые взносы	10	14	17	41
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового соглашения	-	15	-	15
Итого	66	74	101	186

	Остаток по расчетам на 30 сентября 2020 года	Остаток по расчетам на 31 декабря 2019 года
Задолженность по оплате труда	2	2
Итого	2	2

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 2019 года, составила 50 млн руб. и 0 млн руб. соответственно.

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

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	12 117	11 039
Операции с прочими связанными сторонами	1 038	838
Предприятия, контролируемые государством	70	84
Итого	13 225	11 961

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
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2019 года	11 165	56 193	45 659	74 314	43 537	15 225		246 093
Поступления	286	118	-	-	45	7 265		7 714
Выбытия	-	(62)	(15)	(42)	(83)	(38)		(240)
Ввод в эксплуатацию	-	208	342	349	1 988	(2 886)		-
На 30 сентября 2019 года	11 451	56 457	45 987	74 621	45 486	19 566		253 568
На 1 января 2020 года	11 372	55 686	46 278	75 708	48 261	20 350		257 655
Поступления	159	62	-	-	95	9 615		9 931
Выбытия	(16)	-	(4)	(16)	(121)	(10)		(167)
Изменения условий договоров аренды	(467)	-	-	-	-	-		(467)
Ввод в эксплуатацию	-	261	814	1 683	1 578	(4 336)		-
Перевод с других балансовых счетов	-	-	181	150	45	-		376
На 30 сентября 2020 года	11 048	56 009	47 269	77 525	49 858	25 619		267 328
Накопленная амортизация и обесценение								
На 1 января 2019 года	-	(26 790)	(19 027)	(30 557)	(20 203)	(7)		(96 584)
Начислено за период	(817)	(1 286)	(568)	(1 997)	(2 493)	-		(7 163)
Выбытия	-	14	2	19	44	-		80
На 30 сентября 2019 года	(817)	(28 061)	(19 594)	(32 535)	(22 653)	(7)		(103 667)
На 1 января 2020 года	(1 485)	(29 947)	(19 903)	(33 410)	(23 629)	(674)		(109 048)
Начислено за период	(1 066)	(1 142)	(605)	(2 228)	(2 987)	-		(8 028)
Выбытия	2	-	2	16	110	-		130
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	(37)	(187)	(121)	(23)	60		(308)
На 30 сентября 2020 года	(2 549)	(31 126)	(20 693)	(35 743)	(26 529)	(614)		(117 254)
Остаточная стоимость								
На 1 января 2019 года	11 165	29 403	26 632	43 757	23 334	15 218		149 509
На 30 сентября 2019 года	10 634	28 396	26 393	42 086	22 833	19 559		149 901
На 1 января 2020 года	9 887	25 739	26 375	42 298	24 632	19 676		148 607
На 30 сентября 2020 года	8 499	24 883	26 576	41 782	23 329	25 005		150 074

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

В состав основных средств по состоянию на 30 сентября 2020 года включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 8 499 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

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	9 290	12 570
Прочая дебиторская задолженность	242	261
Итого финансовая дебиторская задолженность	9 532	12 831
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	394	709
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	107	81
НДС к возмещению	51	94
Прочая нефинансовая дебиторская задолженность	180	-
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	732	884
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	10 264	13 715
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	392	825
Прочая дебиторская задолженность	19	17
Итого финансовая дебиторская задолженность	411	842
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	678	603
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	678	603
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 089	1 445

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 8 886 млн руб. и 9 830 млн руб., по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 58 млн руб. и 108 млн руб., по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

8 Финансовые активы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Займы выданные (включая %)	2 487	10 010
Итого краткосрочные финансовые активы	2 487	10 010

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

9 Товарно-материальные запасы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	2 667	2 879
Сырье и материалы	806	561
Запасные части	477	169
Прочие запасы	4	4
Итого	3 954	3 613

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года.

10 Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	1 707	881
Итого	1 707	881

На 30 сентября 2020 года в состав денежных средств включены денежные средства с ограничением использования в сумме 1 678 млн. руб., выделенные АО «Теплосеть Санкт-Петербурга в рамках бюджетного финансирования инвестиционной программы (на 31 декабря 2019 года: 587 млн руб.).

11 Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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.

Дивиденды

22 июня 2020 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2019 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,001036523 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 3 995 млн рублей.

11 июня 2019 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2018 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,000644605 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 2 485 млн рублей.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 Кредиты и займы

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Облигации	4 000	4 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	4 000	4 000
Краткосрочные кредиты и займы		
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	3 098	3 098
Банковские кредиты	208	10 113
Текущая часть долгосрочных облигаций	37	47
Итого краткосрочные кредиты и займы	3 343	13 258

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

	Валюта	Процентная ставка по договору	Срок погашения	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Банковские кредиты					
АО АБ Россия	Рубли	6,25%	2020	3 098	3 098
АО Газпромбанк	Рубли	6,80%	2020	208	1 248
ПАО Сбербанк России	Рубли	6,76-6,9%	2020	-	8 865
Облигации					
Облигационный займ 03	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2021	2 026	2 004
Облигационный займ 04	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2022	2 011	2 043
Итого				7 343	17 258

Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года Группой были соблюдены данные условия.

13 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	3 667	4 912
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2 992	3 602
Прочая кредиторская задолженность	328	256
Итого финансовая кредиторская задолженность	6 987	8 770
Обязательства по договорам с покупателями	1 656	1 924
Прочая кредиторская задолженность	504	554
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	2 160	2 478
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	9 147	11 248
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	215	290
Итого финансовая кредиторская задолженность	215	290
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	215	290

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Общий денежный поток по договорам аренды за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составил 1 821 млн рублей, из них 469 млн рублей приходится на процентные расходы и 1 352 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года – 550 и 1 509 млн. руб. соответственно).

14 Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Текущий налог на прибыль	121	31	(899)	(1 777)
Отложенный налог на прибыль	(78)	(812)	(546)	(740)
Начисление налога за предыдущие периоды	-	-	-	(7)
Расход по налогу на прибыль	43	(781)	(1 445)	(2 524)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, представлен в таблице ниже:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Эффект первоначального применения новых стандартов	30 сентября
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года				
Основные средства	(12 577)	63	-	(12 514)
Обязательства по аренде	1 528	(189)	-	1 339
Торговая и прочая дебиторская задолженность	768	(412)	-	356
Обязательства по вознаграждениям работникам	202	-	-	202
Торговая и прочая кредиторская задолженность	49	(1)	-	48
Прочие	18	(7)	-	11
Итого	(10 012)	(546)	-	(10 558)
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года				
Основные средства	(11 294)	344	(1 928)	(12 878)
Обязательства по аренде	-	(642)	1 928	1 286
Торговая и прочая дебиторская задолженность	762	(426)	-	336
Обязательства по вознаграждениям работникам	155	2	-	157
Торговая и прочая кредиторская задолженность	57	(23)	-	34
Прочие	42	5	-	47
Итого	(10 278)	(740)	-	(11 018)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА

(в миллионах российских рублей)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 30 сентября 2020 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17.36%, АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17.59% (на 31 декабря 2019 года: ПАО «ТГК-1» - 17.25%, 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:

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
Отложенные налоговые активы	126	316
Отложенные налоговые обязательства	(10 684)	(10 328)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(10 558)	(10 012)

15 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 сентября 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС к уплате	604	315
Налог на имущество	293	329
Страховые взносы	252	248
Прочие налоги	72	94
Итого	1 221	986

16 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Электроэнергия и мощность	10 070	10 735	34 635	39 778
Тепловая энергия	3 897	5 533	25 940	28 898
Прочая выручка	398	845	1 070	1 149
Итого	14 365	17 113	61 645	69 825

За девять месяцев 2020 года Группа получила субсидии из бюджета Санкт-Петербурга и Мурманской области на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на общую сумму 1 413 млн. руб. (за девять месяцев 2019 года - на сумму 3 615 млн. руб.).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Топливо	3 811	4 512	21 458	25 224
Амортизация и износ	3 054	2 499	8 298	7 361
Вознаграждение работникам	2 379	2 104	7 313	6 702
Покупная электроэнергия и мощность	1 174	1 372	3 861	5 233
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	1 034	1 124	2 409	2 343
Водопользование	733	751	2 295	2 294
Транспортировка теплоэнергии	276	476	1 462	1 630
Налоги, кроме налога на прибыль	415	368	1 278	1 175
Прочие материалы	511	471	969	1 116
Охрана и пожарная безопасность	273	226	807	633
Покупная теплоэнергия	81	89	680	632
Администрирование рынка электроэнергии	231	213	660	646
Программное обеспечение и техобслуживание	153	128	424	299
Расходы на страхование	71	76	223	228
Прочие операционные расходы	474	607	1 083	904
Итого	14 670	15 016	53 220	56 420

18 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным	40	-	217	-
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	29	35	192	47
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	2	27	10	175
Доходы от участия в других организациях	(14)	-	5	22
Доход от изменения обменных курсов иностранных валют	1	147	2	210
Итого финансовые доходы	58	209	426	454
Финансовые расходы				
Процентные расходы по аренде	(152)	(188)	(469)	(551)
Процентные расходы по кредитам и займам	(96)	(175)	(427)	(699)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(2)	5	(26)	(151)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	(1)	(207)	(1)	(524)
Итого финансовые расходы	(251)	(565)	(923)	(1 925)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами	25	33	84	114
Итого чистые финансовые расходы	(168)	(323)	(413)	(1 357)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 Базовая и разводненная 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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3 854 341	3 854 341	3 854 341	3 854 341
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	3 854 341	3 854 341	3 854 341	3 854 341
Прибыль/(убыток), причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1», за период (млн. рублей)	(521)	1 429	5 931	10 715
Прибыль/(убыток) на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» - базовая и разводненная (в рублях)	(0,0001)	0,0004	0,0015	0,0028

По состоянию на 30 сентября 2020 года и на 31 декабря 2019 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

20 Непризнанные договорные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2020 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 16 035 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2019 года: 13 276 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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2019 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2019 года: переводов не было).

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 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 долгосрочных кредитов на общую сумму 2 900 млн руб. и краткосрочных кредитов на общую сумму 3 590 млн руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 3 390 млн руб.

Государственные субсидии

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группа получила субсидию из бюджета Ленинградской области в размере 10 млн руб.