

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Код Эмитента:

1	0	4	2	0
---	---	---	---	---

 -

A

за 1 квартал 2021 года

Адрес эмитента: *150003, область Ярославская, город Ярославль, улица Пятницкая, дом 6*
(адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре
юридических лиц, по которому находится орган или представитель эмитента)

Информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента (ежеквартальном отчете), подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

И. о. Генерального директора	_____	С.И. Бисиркин
Дата	“ 17 ” _____ мая 20 21 г.	(подпись)
Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер	_____	Ю.В. Иванова
Дата	“ 17 ” _____ мая 20 21 г.	(подпись)
		М.П.

Контактное лицо:	Начальник управления по корпоративной политике и имущественным отношениям Шишаков Алексей Сергеевич
Телефон:	_____ (4852) 79-70-94, 79-71-78
Факс:	_____ (4852) 32-00-05
Адрес электронной почты:	_____ ShishakovAS@tgc-2.ru
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем отчете (ежеквартальном отчете)	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968 http://www.tgc-2.ru

Оглавление

Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторской организации, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторской организации эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	12
2.3. Обязательства эмитента	13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	13
2.3.2. Кредитная история эмитента	14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	17
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	17
2.4.1. Отраслевые риски	17
2.4.2. Страновые и региональные риски	20
2.4.3. Финансовые риски	23
2.4.4. Правовые риски	25
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	27
2.4.6. Стратегический риск	27
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	28
2.4.8. Банковские риски	29
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	30
3.1. История создания и развитие эмитента	30
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	30
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	31
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	31
3.1.4. Контактная информация	33
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	33
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	33
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	33
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента	33
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	34
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	36
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	39
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ...	50
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	52
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	52
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	52
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	52
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	53
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	53
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	55
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	60
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	60
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	62
4.3. Финансовые вложения эмитента	63
4.4. Нематериальные активы эмитента	68
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	68
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	69
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	70
4.8. Конкуренты эмитента	72
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	74

5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	74
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	84
5.3.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	104
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	106
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	115
5.6.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	124
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников)	126
5.8.	Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	127
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность		128
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	128
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	128
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	129
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	130
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	130
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	132
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	132
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация		133
7.1.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	133
7.2.	Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	133
7.3.	Консолидированная финансовая отчетность эмитента	133
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	134
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	155
7.6.	Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года	155
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	155
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах		162
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	162
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	162
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	162
8.1.3.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	162
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	167
8.1.5.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	170
8.1.6.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	170
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	170
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	172
8.3.1.	Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	172
8.3.2.	Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	172
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	173
8.4.1.	Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	173
8.4.2.	Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	173

8.5.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента....	173
8.6.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	173
8.7.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	174
8.7.1.	Сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах по акциям эмитента	174
8.7.2.	Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	174
8.8.	Иные сведения	176
8.9.	Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	176
8.9.1.	Сведения о представляемых ценных бумагах	176
8.9.2.	Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг.....	176
	Приложение № 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2020 год	177
	Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2021 года	235
	Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2020.....	238

Введение

Полное фирменное наименование Эмитента:

- на русском языке - **Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»;**

- на английском языке - **Public Joint-Stock Company «Territorial Generation Company No.2».**

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

- на русском языке - **ПАО «ТГК-2»;**

- на английском языке - **PJSC «TGC-2».**

Место нахождения Эмитента (адрес полностью):

Российская Федерация, 150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6

Номера контактных телефонов Эмитента, адрес электронной почты:

Телефон: **(4852) 79-70-86, 79-70-94, 79-71-78**

Адрес электронной почты Эмитента: **energy@tgc-2.ru**

Адрес электронной почты контактного лица Эмитента: **ShishakovAS@tgc-2.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети «Интернет», на которой (которых) публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>

<http://www.tgc-2.ru>

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (далее по тексту - Эмитент, Общество, ТГК-2, Компания) обязано осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг (ежеквартального отчета) в соответствии с пунктом 10.1. главы 10 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России № 454-П от 30.12.2014, так как в отношении ценных бумаг Общества осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

28 июня 2019 года годовым Общим собранием акционеров Эмитента принято решение об утверждении Устава в новой редакции №4 (протокол № 20 от 01.07.2019) (далее - Устав Эмитента в новой редакции №4).

Устав Эмитента в новой редакции №4 зарегистрирован 10.07.2019 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России №7 по Ярославской области за государственным регистрационным номером (ГРН) 2197627369553.

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, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Информация в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более трех, - в отношении не менее трех расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными:

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»
Сокращенное фирменное наименование	АО «АЛЬФА-БАНК»
Место нахождения (юридический адрес)	107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27
Идентификационный номер налогоплательщика	7728168971
БИК	044525593
№ корреспондентского счета	30101810200000000593
Филиал Банка	Операционный офис «Ярославский» АО «АЛЬФА-БАНК»
Место нахождения Филиала	150000, г. Ярославль, ул. Свободы, д. 29
БИК Филиала	044525593
№ корреспондентского счета Филиала	30101810200000000593
№№ и типы счетов	40702810502910002400 - расчетный
	40702810302910003586 - расчетный
	40702810102910003582 - расчетный

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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

Фамилия, имя, отчество (если имеется) аудитора или полное фирменное наименование аудиторской организации	Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»
Сокращенное фирменное наименование аудиторской организации	ООО «Эрнст энд Янг»
ИНН (если применимо) аудитора (аудиторской организации)	7709383532
ОГРН (если применимо) аудиторской организации	1027739707203
Место нахождения аудиторской организации	115035, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1
Почтовый адрес	115035, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1
Номер телефона и факса	тел. (495) 755-97-00, факс (495) 755-97-01
Адрес электронной почты	info@ru.ey.com
Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных отчетных лет и текущего года, за который (за которые) аудитором (аудиторской организацией) проводилась (будет проводиться) независимая проверка отчетности эмитента	Независимая проверка: 1) годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее - РСБУ), за 2013-2020 годы; 2) консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с

	Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО), за 2013-2020 годы.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом СРО ААС. ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.	
<i>Полное фирменное наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся, являлась) аудитор (аудиторская организация) эмитента</i>	Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)
<i>Полное наименование на английском языке</i>	Отсутствует в учредительных документах
<i>Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся, являлась) аудитор (аудиторская организация) эмитента</i>	Российская Федерация, 119192, г. Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4
<i>Номер телефона и факса</i>	телефон (495) 734-22-22, факс (495) 734-04-22
<i>Адрес электронной почты</i>	info@auditor-sro.org
<i>Адрес страницы в сети Интернет</i>	http://auditor-sro.org

Аудиторская организация ООО «Эрнст энд Янг» утверждена аудитором Эмитента на 2020-2021 годы годовым Общим собранием акционеров 30.06.2020 (протокол № 21 от 03.07.2020) для целей аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента за 2020 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, годовой консолидированной финансовой отчетности за 2020 год, подготовленной в соответствии с МСФО, а также обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2020, подготовленной в соответствии с МСФО.

Аудиторская организация ООО «Эрнст энд Янг» независима от Эмитента.

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

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

- *предоставление заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) эмитентом: заемные средства лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, не предоставлялись;*

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

- *сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации: лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента не занимают должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации;*

- *иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от Эмитента: отсутствуют.*

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором (аудиторской организацией) для снижения влияния указанных факторов:

Взаимодействие Эмитента и аудиторской организации Эмитента осуществляется в полном соответствии с требованиями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30.12.2008 «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок. Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, отсутствуют.

Порядок выбора аудитора (аудиторской организации) Эмитента:

• *процедура тендера, связанного с выбором аудитора (аудиторской организации), и его основные условия:*

Уставом и внутренними документами Эмитента процедура тендера, связанного с выбором аудитора, не предусмотрена.

• *процедура выдвижения кандидатуры аудитора (аудиторской организации) для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:*

В соответствии с подпунктом 11) пункта 10.2. статьи 10, пунктом 24.8. статьи 24 Устава Эмитента в новой редакции №4, утверждение аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-2», действовавшем до 28.01.2021, Комитет по аудиту Совета директоров Эмитента осуществляет предварительное рассмотрение, анализ и выработку рекомендаций (заключений) по кандидатурам аудитора Общества, оценку кандидатов в аудиторы Общества и разработку рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости.

28.01.2021 Советом директоров Общества (протокол № б/н от 28.01.2021) утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-2» (новая редакция).

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-2» (новая редакция) основной целью деятельности Комитета является содействие Совету директоров в эффективном выполнении функций контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, в том числе в части обеспечения качества внешнего аудита.

Основной задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в рамках компетенции Комитета.

К основным функциям (компетенции) Комитета относятся Обеспечение независимости и объективности осуществления функции внешнего аудита, надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов, в том числе:

- формирование для Совета директоров предложения по назначению, переизбранию и отстранению аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- проведение оценки независимости, объективности аудитора и отсутствия у него конфликта интересов.

На дату окончания отчетного квартала персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров не избран.

09.03.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 10.03.2021) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров равным 3 (Три) человека.

16.04.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 19.04.2021) избран персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров в составе:

1. Морозов Станислав Владимирович, Председатель Комитета по аудиту.
2. Куликова Светлана Вячеславовна.
3. Плеханов Иван Александрович.

Персональные сведения о членах Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента изложены в пунктах 5.2. и 5.4. настоящего отчета.

Утверждение аудитора осуществляется Общим собранием акционеров Эмитента большинством голосов акционеров-владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

Информация о работах, проводимых аудитором (аудиторской организацией) в рамках специальных аудиторских заданий:

В рамках специальных аудиторских заданий аудиторской организацией работ не осуществлялось.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации):

В соответствии с подпунктом 15) пункта 15.1. статьи 15 Устава Эмитента в новой редакции №4 размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-2», действовавшем до 28.01.2021, Комитет по аудиту Совета директоров Эмитента осуществляет предварительное рассмотрение, анализ и выработку рекомендаций (заключений) Совету директоров по вопросу определения оплаты услуг аудитора Общества. Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указываются в договоре, заключаемом между Эмитентом и аудитором.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-2» (новая редакция), действующим с 28.01.2021, Комитет по аудиту Совета директоров Эмитента формирует для Совета директоров предложения по оплате услуг аудиторов Общества и условиям их привлечения.

На дату окончания отчетного квартала персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров не избран.

09.03.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 10.03.2021) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров равным 3 (Три) человека.

16.04.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 19.04.2021) избран персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров в составе:

4. Морозов Станислав Владимирович, Председатель Комитета по аудиту.
5. Куликова Светлана Вячеславовна.
6. Плеханов Иван Александрович.

Персональные сведения о членах Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента изложены в пунктах 5.2. и 5.4. настоящего отчета.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: 17 850 тыс. руб. за проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента в 2020 году.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором (аудиторской организацией) услуги:

Просроченные платежи за оказанные аудиторской организацией услуги со стороны Эмитента по состоянию на 31.03.2021 составляют 1 968 тыс. руб.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Эмитентом не привлекался оценщик (оценщики) для определения рыночной стоимости:

- размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг Эмитента, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены), с даты проведения оценки которых прошло не более 12 месяцев;

- имущества, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги Эмитента, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены), с даты проведения оценки которых прошло не более 12 месяцев;

- имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям Эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям Эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;
- имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (с даты проведения оценки которых прошло не более 12 месяцев).

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица Эмитентом не привлекались для оказания консультационных услуг, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписания отчета эмитента (ежеквартального отчета) и/или зарегистрированного проспекта находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Настоящий отчет эмитента (ежеквартальный отчет) подписан Исполняющим обязанности Генерального директора и Директором по экономике и финансам - главным бухгалтером Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Бисиркин Сергей Иванович
Год рождения	1964
Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица	Исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «ТГК-2»

Фамилия, имя, отчество	Иванова Юлия Валентиновна
Год рождения	1978
Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица	Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер ПАО «ТГК-2»

Иные лица, подписавшие настоящий отчет эмитента (ежеквартальный отчет) и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также за аналогичные периоды предшествующего года (показатели рассчитываются на дату окончания соответствующего отчетного периода):

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2020	31.03.2020	31.03.2021
Производительность труда, тыс. руб./чел.	8 518,3	8 219,0	2 729,2	3 293,1
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1,86	1,67	1,64	1,44
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,44	0,39	0,40	0,35
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	3,69	4,60	6,59	5,05
Уровень просроченной задолженности, %	14,06	12,96	12,10	15,28

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России № 454-П от 30.12.2014.

Анализ платежеспособности и финансового положения Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Производительность труда - показатель, характеризующий объем выпущенной продукции, приходящейся на одного работника. Снижение показателя на 299,3 тыс. руб./чел. по итогам 2020 года по сравнению с итогами 2019 года обусловлено большими темпами роста среднесписочной численности сотрудников (9,02 %) по сравнению с темпами роста выручки (5,19 %) за сравниваемые периоды. Рост показателя на 563,9 тыс. руб./чел. в 1 квартале 2021 года по отношению к аналогичному периоду 2020 года обусловлен увеличением выручки на 2 817 млн. руб. и оптимизацией организационной структуры Общества.

Показатель «*отношение размера задолженности к собственному капиталу*» является индикатором финансовой зависимости компании. В случае равенства этого показателя нулю финансовая зависимость компании минимальна. Снижение показателя (на 0,19) по итогам 2020 года по отношению к 2019 году и (на 0,20) в 1 квартале 2021 года в сравнении с аналогичным периодом 2020 года связано с увеличением суммы капитала и резервов на 1 151,9 млн. руб. в 2020 году в сравнении с итогами 2019 года и на 1 653,9 млн. руб. в 1 квартале 2021 года в сравнении с 1 кварталом 2020 года.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала отражает структуру постоянного капитала компании. Значение показателя за сравниваемые периоды снизилось на 0,05, что обусловлено ростом суммы капитала и резервов (по итогам 2020 года - на 1 151,9 млн. руб., в 1 квартале 2021 года - на 1 653,9 млн. руб.) и снижением суммы долгосрочных обязательств (по итогам 2020 года - на 2 058,6 млн. руб., в 1 квартале 2021 года - на 1 761,6 млн. руб.).

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) отражает способность предприятия погашать обязательства в соответствии с соглашениями о привлеченных займах и кредитах за счет полученной прибыли и амортизации как источников выплат. По состоянию на 31.03.2021 показатель составил 5,05, что ниже показателя 1 квартала 2020 года на 1,54 пункта. Данная динамика показателя обусловлена снижением краткосрочных обязательств на 658,8 млн. руб. и себестоимости на 2 100,3 млн. руб. за сравниваемые периоды. Рост показателя на 0,91 по итогам 2020 года в сравнении с показателем 2019 года обусловлен увеличением себестоимости на 1 945,9 млн. руб. за сравниваемые периоды.

Показатель «уровень просроченной задолженности» уменьшился с 14,06 % по итогам 2019 года до 12,96 % по итогам 2020 года в связи с уменьшением суммы просроченной кредиторской задолженности на 696,2 млн. руб. Рост показателя со значения 12,10 % по итогам 1 квартала 2020 года до 15,28 % в аналогичном периоде 2021 года связан с большими темпами роста просроченной кредиторской задолженности по отношению к темпам роста обязательств Общества.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Сведения о рыночной капитализации эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из девяти месяцев текущего года.

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли.

тыс. руб.

Наименование организатора торговли, по данным результатов торгов на котором определяется рыночная капитализация	На 31.12.2020*	На 31.03.2021
ПАО Московская Биржа	5 766 689	5 944 173

* Последний торговый день состоялся 30.12.2020.

Акции Эмитента допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг:

	Акции обыкновенные	Акции привилегированные
Государственный регистрационный номер	1-01-10420-A	2-01-10420-A
Дата государственной регистрации выпуска	14.05.2005	29.06.2006
ISIN код	RU000A0JNGS7	RU000A0JNGT5
Код в торговой системе	TGKB	TGKBP
Дата начала обращения на ОАО «РТС»	18.10.2006	18.10.2006
Дата начала обращения на ЗАО «ФБ ММВБ»	20.10.2006	20.10.2006
Дата включения акций в Котировальный список Б на ЗАО «ФБ ММВБ»	20.03.2007	-

05.10.2007 обыкновенные акции Эмитента были включены в Котировальный список «Б» фондовой биржи ОАО «РТС». С 30.04.2009 по заявлению Эмитента обыкновенные акции были переведены из Котировального списка «Б» в раздел «Ценные бумаги, допущенные к торгам без прохождения процедуры листинга» фондовой биржи ОАО «РТС».

В связи с интеграцией двух крупнейших площадок ММВБ и РТС, с 19.12.2011 торги проводятся на объединенной биржевой площадке «Московская Биржа» (<http://moex.com>). Организатором торгов на фондовом рынке ММВБ-РТС является ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»).

В рамках реформы листинга на Московской Бирже с 09.06.2014 сформирован обновленный Список ценных бумаг, допущенных к торгам, состоящий из трех разделов: первый и второй уровни, являющиеся котировальными списками, и третий уровень, который является некотировальной частью списка.

Акции Эмитента 09.06.2014 были включены:

- обыкновенные акции в Котировальный список второго уровня (ранее - Котировальный список Б);
- привилегированные акции в некотировальную часть списка (третий уровень).

19.12.2016 завершилась реорганизация Группы «Московская Биржа» путем присоединения к ПАО Московская Биржа ее 100 % дочерних организаций, в том числе ЗАО «ФБ ММВБ», которое с 19.12.2016 прекратило свою деятельность.

С 31.01.2017 акции обыкновенные именные бездокументарные ПАО «ТГК-2» (государственный регистрационный номер 1-01-10420-A, дата регистрации выпуска 14.05.2005, ISIN код - RU000A0JNGS7, торговый код - TGKB) в соответствии с Правилами листинга ПАО Московская Биржа решением Председателя Правления ПАО Московская Биржа от

20.01.2017 переведены из раздела Второй уровень в раздел Третий уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

По состоянию на дату окончания отчетного квартала акции Эмитента допущены к организованным торгам на ПАО Московская Биржа:

- акции обыкновенные (ТГКВ) <http://moex.com/ru/issue.aspx?board=TQNL&code=TGKB>
- акции привилегированные (ТГКВР) <http://moex.com/ru/issue.aspx?board=TQNE&code=TGKBP>

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Информация о структуре заемных средств на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности за последний завершённый отчетный год и за три месяца текущего года:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2020	31.03.2021
Долгосрочные заемные средства	4 304 990	4 070 811
в том числе:		
кредиты	4 304 990	4 070 811
займы, за исключением облигационных	-	-
облигационные займы	-	-
Краткосрочные заемные средства	7 195 010	6 884 476
в том числе:		
кредиты	7 195 010	6 884 476
проценты по кредитам	-	-
займы, за исключением облигационных	-	-
проценты по займам, за исключением облигационных	-	-
облигационные займы	-	-
проценты по облигационным займам	-	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-	-
в том числе:		
по кредитам	-	-
по займам, за исключением облигационных	-	-
проценты по займам, за исключением облигационных	-	-
по облигационным займам	-	-

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом облигациям и векселям: просроченная кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 и 31.03.2021 отсутствует.

Информация о структуре кредиторской задолженности эмитента за последний завершённый отчетный год и за три месяца текущего года:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2020	31.03.2021
Общий размер кредиторской задолженности	21 064 990	20 451 787
из нее просроченная	5 955 180	5 470 603
в том числе из общего размера кредиторской задолженности:		
- перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	185 885	171 227
из нее просроченная	-	-
- перед поставщиками и подрядчиками	15 549 507	14 799 796
из нее просроченная	5 822 228	5 375 620
- перед персоналом организации	156 882	171 690
из нее просроченная	-	-
- прочая	5 172 716	5 309 074
из нее просроченная	132 952	94 983

Причины неисполнения обязательств: обязательства не были исполнены Эмитентом в связи с недостаточностью оборотных средств и высоким уровнем финансовых расходов по кредитным обязательствам.

Последствия, которые наступили вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента: вследствие указанных неисполненных обязательств на Эмитента налагались, предусмотренные условиями договоров неустойки и пени.

Последствия, которые могут наступить в будущем для эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств: существует риск предъявления штрафных санкций в соответствии с договорами вплоть до предъявления исковых требований к Эмитенту.

Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам: Эмитент планирует в разумные сроки погасить указанную задолженность. Для данных целей заключены мировые соглашения, установлены графики оплаты, задолженность реструктурирована, в том числе с компаниями ООО «Газпром межрегионгаз Ухта» и ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» заключены мировые соглашения о рассрочке погашения задолженности за поставленный газ до 2026 года. По состоянию на 31.03.2021 общая сумма задолженности за поставленный газ перед данными компаниями составила 9 950 789,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 7 053 441,0 тыс. руб.

Всего задолженность за поставленный газ на 31.03.2021 составила 11 229 164,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 7 064 348,0 тыс. руб.

Кредиторы, на долю каждого из которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчетный год и за три месяца текущего года:

Полное и сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	Сумма задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной задолженности, тыс. руб.	Наличие аффилированности с Эмитентом
31.12.2020						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	5 222 022	1 216 582	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д. 1А	1102025359	1021100730408	5 048 904	1 305 709	отсутствует
31.03.2021						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	5 035 017	1 238 159	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д. 1А	1102025359	1021100730408	4 922 230	1 341 410	отсутствует

2.3.2. Кредитная история эмитента

Исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершённого 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 завершённого 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
Кредитное соглашение №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017

Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	Акционерное общество «АЛЬФА-БАНК» 107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностран. валюта	3 600 000,00 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностран. валюта	10 955 287,87 тыс. руб.
Срок кредита (займа), лет	10 лет 1 мес.
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	10,54
Количество процентных (купонных) периодов	121
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)	2020-2027
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Информация об общем размере предоставленного эмитентом обеспечения (размере (сумме) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) с отдельным указанием размера обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц на дату окончания последнего завершенного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года:

тыс. руб.

Наименование показателя	31.12.2020	31.03.2021
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	36 454 949	35 859 760
в том числе по обязательствам третьих лиц	18 931 063	18 335 874
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	20 698 084	20 698 084
в том числе по обязательствам третьих лиц	3 174 198	3 174 198
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	15 756 865	15 161 676
в том числе по обязательствам третьих лиц	15 756 865	15 161 676

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного года (по состоянию на 31.12.2020):

Отчет ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2021 года

Размер обеспеченного обязательства Эмитента (третьего лица)	Срок исполнения обязательства	Размер обеспечения, тыс. руб.	Условия предоставления обеспечения	Предмет залога	Стоимость предмета залога, тыс. руб.	Срок предоставления обеспечения
Способ обеспечения: ЗАЛОГ						
3 146 705 тыс. руб. (Договор залога доли ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»)	12.07.2024	3 146 705	Залогодержатель: CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	залог доли	3 146 705	12.07.2024
11 500 000,00 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	2020-2027	3 708 627	Банк - залогодержатель: АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество	3 705 395	до 2027 года
				недвижимое имущество	3 232	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
34 921,29 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 34 899,54 тыс. евро - сумма основного долга, 21,75 тыс. евро - сумма процентов к уплате)	31.05.2028	3 166 747	Landesbank Berlin AG	платежная гарантия	3 166 747	31.05.2028
148 218,92 тыс. долларов (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 139 650,00 тыс. долларов - сумма основного долга, 8 568,92 тыс. долларов - сумма процентов к уплате)	12.07.2024	10 949 777	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	платежная гарантия	10 949 777	12.07.2024

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года (по состоянию на 31.03.2021):

Размер обеспеченного обязательства Эмитента (третьего лица)	Срок исполнения обязательства	Размер обеспечения, тыс. руб.	Условия предоставления обеспечения	Предмет залога	Стоимость предмета залога, тыс. руб.	Срок предоставления обеспечения
Способ обеспечения: ЗАЛОГ						
3 146 705 тыс. руб. (Договор залога доли ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»)	12.07.2024	3 146 705	Залогодержатель: CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	залог доли	3 146 705	12.07.2024
10 955 287,87 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	2020-2027	3 708 627	Банк - залогодержатель: АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество	3 705 395	до 2027 года
				недвижимое имущество	3 232	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
34 986,55 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 34 899,54 тыс. евро - сумма основного долга, 87,01 тыс. евро - сумма процентов к уплате)	31.05.2028	3 109 678	Landesbank Berlin AG	платежная гарантия	3 109 678	31.05.2028

Размер обеспеченного обязательства Эмитента (третьего лица)	Срок исполнения обязательства	Размер обеспечения, тыс. руб.	Условия предоставления обеспечения	Предмет залога	Стоимость предмета залога, тыс. руб.	Срок предоставления обеспечения
137 536,10 тыс. долларов (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 126 420,00 тыс. долларов - сумма основного долга, 10 568,59 тыс. долларов - сумма процентов к уплате, 547,51 тыс. долларов - сумма комиссии)	12.07.2024	10 411 799	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	платежная гарантия	10 411 799	12.07.2024

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения третьим лицом обеспеченного эмитентом обязательства с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, и вероятности возникновения таких факторов:

Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения третьим лицом обязательств, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, отсутствует, в связи с исполнением текущих обязательств третьими лицами.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах, отсутствуют.

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Подробный анализ факторов риска, связанных с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг, в частности:

- Отраслевые риски;
- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски;
- Правовые риски;
- Риск потери деловой репутации (репутационный риск);
- Стратегический риск;
- Риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Развивающиеся рынки, в частности рынок Российской Федерации, характеризуются более высоким по сравнению с развитыми рынками уровнем правовых, экономических и политических рисков. В результате возникает неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств, а также на цену акций Эмитента.

Политика эмитента в области управления рисками:

Внутренняя политика Эмитента в области управления рисками направлена на минимизацию рисков, возникающих при осуществлении основной деятельности Компании, путем:

- страхования;
- соблюдения действующего законодательства;
- создания внутренней системы контроля и др.

2.4.1. Отраслевые риски

Внутренний рынок:

На территории России функционируют объединенные энергетические системы Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Северо-Запада и Центра. Электроэнергия производится на тепловых, атомных и гидроэлектростанциях.

По данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru>), производство электроэнергии в РФ за три месяца 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года увеличилось на 4,8 % и составило 314 млрд. кВт·ч. В марте 2021 года этот показатель по сравнению с мартом 2020 года вырос на 6,3 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru>), производство тепловой энергии за три месяца 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года увеличилось на 16,6 % и составило 513 млн. Гкал. В марте 2021 года значение данного показателя по отношению к марту 2020 года выросло на 15,6 %.

Производство и распределение электроэнергии, газа и воды является одной из ведущих отраслей российской экономики, на ее долю приходится около 3,0 % валового внутреннего продукта (ВВП) страны. Возможные ухудшения ситуации в отрасли непосредственно повлияют на деятельность Эмитента.

Наиболее значимыми для Эмитента возможными изменениями в отрасли являются изменение цен на энергоносители, а также изменение спроса на производимую Эмитентом энергию и уровня тарифа на нее. К иным отраслевым рискам также относится риск износа основных фондов и старения оборудования.

- Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Существующий риск повышения цен на топливо связан с тенденцией ежегодного роста цен на рынке топлива и может быть оценен как умеренный.

В случаях повышения цен на сырье предполагается осуществлять действия, направленные на снижение влияния этих изменений на операционную деятельность Эмитента в части максимального сокращения издержек производства, расходов топлива, экономии материалов и прочих сокращений затрат. Также немаловажным фактом является то, что Эмитент осуществляет закупки сырья и материалов на конкурсной основе, проводя открытые торги и заключая долгосрочные соглашения с поставщиками топлива, сырья и материалов, что снижает риск внезапных и непредсказуемых изменений цен на поставляемые топливо и материалы, а также оказываемые услуги. Принятие мер по заблаговременному обеспечению необходимого аварийного резерва запасных частей, материалов и топлива на складах энергетических объектов также направлено на сокращение этого риска.

- Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента, и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Эмитент реализует весь объем тепловой энергии по регулируемым ценам (тарифам), утвержденным органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Одним из ключевых рисков для Общества является риск тарифного недофинансирования и компенсации расходов Компании не в полном объеме. Несмотря на постоянную работу Общества с регулирующими органами с целью утверждения экономически обоснованного тарифа, возможность влияния Эмитентом на уровень тарифов очень ограничена.

Что касается электроэнергии, то на регулируемом сегменте оптового рынка электроэнергии цены (тарифы) также регулируются и утверждаются ежегодно Федеральной антимонопольной службой, в то время как на свободном сегменте оптового рынка электроэнергии имеет место свободное ценообразование. А именно, к 01.01.2011 объем либерализованного рынка составил 100 % без учета населения. Поставка населению осуществляется по регулируемым договорам.

Риски, связанные с изменением (а именно - снижением) цены продажи электроэнергии на оптовом рынке, являются одними из основных и существенных для Эмитента. В связи с тем, что весь «либерализованный» объем электроэнергии Общества реализуется на оптовом рынке по свободным, нерегулируемым ценам, существует риск возникновения убытков при снижении средневзвешенной цены продажи ниже уровня условно-переменных затрат на производство

электроэнергии. Кроме того, работа Эмитента в свободном сегменте оптового рынка электроэнергии подвержена следующим факторам риска:

- высокая волатильность цен рынка «на сутки вперед», следствием чего является снижение точности прогнозирования денежного потока наличности в части поступления товарной продукции по рынку «на сутки вперед»;
- низкая цена в ночные часы, не позволяющая покрыть затраты на производство электрической энергии в случае загрузки станций выше технологического минимума;
- ценовая конкуренция на электроэнергию со стороны более дешевых генераторов (атомных и гидроэлектростанций).

В настоящее время в целях минимизации данных рисков Эмитент осуществляет максимальную разгрузку электростанций в часы, которые могут принести убытки, при необходимости использует хеджирующий портфель свободных двусторонних договоров.

Торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам производится в соответствии с утвержденными Правительством РФ Правилами оптового рынка электроэнергии и мощности.

С 01.01.2011 запущен долгосрочный рынок мощности, целевые правила функционирования которого утверждены постановлением Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности». Стоит отметить увеличивающиеся риски, связанные с отсутствием системности в принятии регулятивных решений в области оптового рынка электроэнергии, что выражается в постоянно вносимых изменениях в правила и регламенты рынка.

В целях снижения вышеуказанных рисков Эмитент осуществляет следующие действия:

- принимает необходимые действия по своевременному вводу мощностей (курирование хода ремонтных работ, претензионная работа, взаимодействие с Региональным диспетчерским управлением по оперативной диспетчерской линии);
- принимает участие в совещаниях при некоммерческих партнерствах по обсуждению внесения изменений в правила и регламенты рынка.

Влияние отраслевых и регулятивных рисков при определенных обстоятельствах может негативно сказаться на деятельности Эмитента, в том числе и по исполнению им обязательств в части выплаты доходов по ценным бумагам.

Внешний рынок:

Факторы внешних рисков, влияющих на основную деятельность Эмитента в настоящее время:

- санкции Европы и США в отношении энергетического и финансового секторов в связи с кризисом в Украине;
- последствия колебаний валютных курсов;
- изменение мировых цен на энергоносители;
- волатильность мировых фондовых рынков.

Риски Эмитента на внешнем рынке являются незначительными, так как ПАО «ТГК-2» приобретает сырье и реализует продукцию на внутреннем рынке.

По итогам отчетного квартала курс рубля незначительно снизился относительно доллара и незначительно вырос относительно евро. По состоянию на 01.01.2021 курс доллара ЦБ РФ составлял 73,8757 руб., на 31.03.2021 - 75,7023 руб.; курс евро ЦБ РФ на 01.01.2021 составлял 90,7932 руб., на 31.03.2021 - 88,8821 руб. Максимальной отметки за отчетный период курс доллара и евро достигли 30.01.2021, составив 76,2527 руб. и 92,2963 руб. соответственно. Снижение стоимости рубля по отношению к евро и доллару может привести к ухудшению финансово-экономического состояния Эмитента, росту себестоимости и снижению прибыли из-за роста цен на приобретаемые товары (работы, услуги). Ослабление курса рубля приводит к росту цен на товары, закупаемые в странах, относительно которых он падает. При этом цены на российские товары тоже в той или иной степени растут, поскольку в себестоимости отечественных товаров заложены цены иностранного сырья, материалов и т.д. Следует отметить, что данный фактор до настоящего времени существенно не отразился на деятельности Эмитента,

так как большая часть затрат связана с покупкой российской продукции, цены на которую фиксированы в рублях государственными регулирующими органами (стоимость газа, стоимость воды).

Управление внешними рисками Эмитентом осуществляется через:

- мониторинг макроэкономических показателей;
- учет влияния внешних данных при формировании бизнес-плана.

Важно отметить, что внешний рынок оказывает существенное влияние на рыночную стоимость акций Эмитента. Примером является мировой финансово-экономический кризис 2008-2009 годов, в результате которого рыночная капитализация Общества снизилась более чем в 6 раз (общая тенденция к снижению цен на фондовых рынках).

На дату окончания отчетного квартала Эмитент оценивает риски, связанные с деятельностью на внешнем рынке, как незначительные.

Эмитент осуществляет контроль над активами, расположенными за пределами Российской Федерации. ПАО «ТГК-2» владеет 100 % акций компании Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед), в прямом и косвенном владении которой находится 90,98 % акций Группы компаний ТЕ-ТО AD Skorje (ТЕ-ТО АД Скопье), 100 % акций Группы компаний BEG (Balkan Energy Group AD Skorje (Балкан Энержи Груп АД Скопье)). Компания ТЕ-ТО AD Skorje (ТЕ-ТО АД Скопье) владеет электростанцией комбинированного цикла ТЭЦ «ПГУ Скопье» мощностью 220 МВт в г. Скопье (Республика Северная Македония). Группа компаний BEG являются оператором трех газовых котельных совокупной установленной мощностью 470,19 МВт и тепловых сетей в Республике Северная Македония, а также осуществляет сбыт тепловой энергии конечным потребителям. Деятельность указанных компаний контролируется Эмитентом.

Электростанция комбинированного цикла ТЭЦ «ПГУ Скопье» введена в эксплуатацию в 2012 году. Установленная электрическая мощность - 220 МВт, тепловая мощность - 160 МВт. В состав основного оборудования станции входит газотурбинная установка, котел-утилизатор и паровая турбина, произведенные компанией Alstom (Швейцария).

Балканский регион испытывает значительную потребность в строительстве новой генерации, которая позволит заместить мощности, построенные в советское время в рамках сотрудничества СССР со странами Восточной Европы. На сегодняшний день Балканы являются важным регионом для транзита российских энергоносителей, рынком сбыта продукции сырьевых компаний и перспективным направлением российских инвестиций в топливно-энергетической сфере, в том числе в энергетике.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Риски, возникающие по причине изменения общеэкономической ситуации в стране, не могут не оказать влияния на хозяйственную деятельность Эмитента.

По оценке Минэкономразвития России, снижение ВВП за двенадцать месяцев 2020 года составило 3,8 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики, индекс промышленного производства за три месяца 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года составил 98,7 %, в марте 2021 года по сравнению с мартом 2020 года - 101,1 %, по сравнению с февралем 2021 года - 112,2 %.

За три месяца 2021 года по отношению к аналогичному периоду 2020 года было отмечено увеличение по виду деятельности «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» на 11,9 %, по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» - на 9,6 %, по виду деятельности «обрабатывающие производства» - на 0,9 %, по виду деятельности «добыча полезных ископаемых» отмечено снижение на 7,3 %.

В марте 2021 года по сравнению с предыдущим месяцем индекс потребительских цен составил 100,7 %, в том числе на продовольственные товары - 100,8 %, непродовольственные товары - 100,7 %, услуги - 100,4 %.

Кредитные рейтинги России, присвоенные ведущими мировыми рейтинговыми агентствами, выглядят следующим образом:

- Fitch Ratings (от 05.02.2021):
 - долгосрочный кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте - «BBB» (прогноз - «стабильный»);
 - долгосрочный рейтинг с обязательствами в национальной валюте - «BBB» (прогноз - «стабильный»);
 - краткосрочный суверенный рейтинг РФ в иностранной валюте - «F2»;
 - краткосрочный рейтинг РФ в национальной валюте - «F2».
- Standard & Poor's (от 15.01.2021):
 - долгосрочный кредитный рейтинг России по обязательствам в иностранной валюте - «BBB-» (прогноз - «стабильный»);
 - долгосрочный рейтинг по обязательствам в национальной валюте - «BBB» (прогноз - «стабильный»);
 - краткосрочный суверенный рейтинг РФ с обязательствами в иностранной валюте - «A-3»;
 - краткосрочный рейтинг с обязательствами в национальной валюте - «A-2».
- Moody's (от 08.02.2019):
 - долгосрочный кредитный рейтинг РФ по обязательствам, выраженным в иностранной валюте, - «Вaa3» (прогноз - «стабильный»);
 - суверенный рейтинг с обязательствами в национальной валюте - «Вaa1».

Страновые риски, в основном, связаны с макроэкономическими процессами, происходящими в России.

Для экономики России в последнее время характерно снижение уязвимости к санкциям Европы и США, однако зависимость от колебаний нефтяных цен остается на высоком уровне.

Ситуация с пандемией COVID-19 не оказала существенного влияния на деятельность Эмитента. В настоящий момент Эмитент предпринимает все меры по снижению возможных отрицательных последствий, вызванных распространением коронавирусной инфекции.

Очевидно, что изменение положения национальной экономики в целом может повлечь за собой изменение финансового положения Эмитента, однако оказать существенное влияние на сокращение или снижение страновых рисков Эмитент не может.

Региональные риски

Эмитент осуществляет деятельность через структурные подразделения на территории Архангельской, Вологодской, Костромской, Новгородской и Ярославской областей. Общие сведения о субъектах РФ представлены ниже:

Название области	Расположение	Природные ресурсы	Основные отрасли промышленности
Архангельская область	Север Восточно-Европейской равнины. Граничит с Вологодской, Кировской областями, Ненецким автономным округом, Республиками Коми и Карелия. Включает в себя острова Земля Франца Иосифа, Новая Земля, Соловецкие и другие.	лес, нефть, газ, бокситы, титановые руды, золото, медно-никелевые и свинцово-марганцевые руды, полиметаллы, марганец, базальт, алмазы	рыбная, лесозаготовительная, деревообрабатывающая промышленности, машиностроение
Вологодская область	Северо-восток Восточно-Европейской равнины. Граничит с Архангельской, Кировской, Костромской, Ленинградской, Новгородской, Тверской, Ярославской областями, Республикой Карелия.	торф, лес	металлургия, машиностроение, деревообрабатывающая, химическая, легкая промышленности
Костромская область	Центральная часть Восточно-Европейской равнины. Граничит с Вологодской, Ивановской, Кировской, Нижегородской, Ярославской областями.	торф, лес	электроэнергетика, машиностроение, текстильная (льняная), деревообрабатывающая, пищевая промышленности

Название области	Расположение	Природные ресурсы	Основные отрасли промышленности
Новгородская область	Северо-запад Восточно-Европейской равнины. Граничит с Вологодской, Ленинградской, Псковской, Тверской областями.	торф, бурый уголь, бокситы, глина	металлообработка, химическая, деревообрабатывающая, пищевая промышленности, целлюлозно-бумажное производство
Ярославская область	Центральная часть Восточно-Европейской равнины. Граничит с Владимирской, Вологодской, Ивановской, Костромской, Московской, Тверской областями.	кварцевый песок, гравий, торф, минеральные воды, известковые туфы, тонкие ленточные глины, минеральные краски	электроэнергетика, машиностроение, топливная, химическая, деревообрабатывающая, пищевая, легкая промышленности

Ниже приведена оценка инвестиционного климата и рангов (1 - наилучший, 85 - наихудший), присвоенных рейтинговым агентством RAEX (ООО «РАЭКС Аналитика») вышеперечисленным областям за 2020 год:

Название области	Инвестиционный климат	Ранг инвестиционного потенциала	Ранг инвестиционного риска
Архангельская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	56	61
Вологодская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	52	31
Костромская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	74	49
Новгородская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	69	27
Ярославская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	40	22

В рейтинге регионов по составляющим инвестиционного потенциала области имеют следующие ранги:

Составляющие инвестиционного потенциала	Архангельская область	Вологодская область	Костромская область	Новгородская область	Ярославская область
трудовая	56	54	69	74	39
потребительская	37	47	70	68	37
производственная	57	36	67	62	39
финансовая	46	34	71	65	42
институциональная	48	40	66	63	36
инновационная	54	48	75	27	24
инфраструктурная	69	66	58	48	32
природно-ресурсная	19	59	71	78	79
туристическая	45	24	47	30	17

Эмитент работает в регионах с относительно стабильной социально-экономической обстановкой. В каждой из областей присутствия Эмитента разработаны планы и программы развития областей на долгосрочную и краткосрочную перспективы в сфере промышленности, жилищно-коммунального хозяйства. Это позволяет наладить надежные и долговременные связи с партнерами и является важнейшим условием успешной работы. Однако несоблюдение договорной дисциплины, усиливаемое нарушением некогда единого экономического пространства и межрегиональных связей, существует и может привести к нарушению производственных циклов и развитию других рисков.

В случае дестабилизации ситуации в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на свою деятельность, в том числе сокращение издержек производства.

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

В случае возникновения возможных военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок Эмитент несет риски выведения из строя его основных средств, однако данный вид рисков расценивается им как минимальный.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и т.п.):

Риски, связанные с географическими особенностями регионов, в том числе с повышенной опасностью от стихийных бедствий, маловероятны:

- сейсмичность районов - 2-3 балла по шкале Рихтера;
- подтопление территорий в районах рек возможны только в периоды весенних паводков или ледовых заторов, сильных дождей;
- существует вероятность летних пожаров лесов и болот в засушливые годы.

По территории регионов присутствия Эмитента проходят мощные транспортные системы:

- водная: Волго-Балтийская система;
- железнодорожные: Октябрьская и Северная железные дороги ОАО «РЖД»;
- автомобильная: многочисленные автодороги федерального и регионального значения.

Существует риск прекращения транспортного сообщения и перебоев с поставкой топлива на дизельные электростанции, находящиеся в оперативном управлении Эмитента в отдаленных районах Архангельской области.

В целом регионы деятельности Эмитента мало подвержены риску прекращения транспортного сообщения.

Существует риск, связанный с угрозой террористических актов. Данный вид риска можно отнести к маловероятным, так как Эмитент регулярно проводит внутренние мероприятия, направленные на повышение безопасности персонала и производства.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

В рамках планируемой финансово-экономической политики Эмитент собирается привлекать заемные средства и своевременно осуществлять погашение как текущих, так и будущих обязательств. Следовательно, Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам.

В качестве основного индикатора направленности денежно-кредитной политики Банк России использует ключевую ставку. С 27 июля 2020 года ключевая ставка составляла 4,25 % годовых, с 22 марта 2021 года - 4,50 % годовых, с 26 апреля 2021 года составляет 5,0 % годовых.

На данный момент риск изменения процентных ставок по существующим кредитам и займам оценивается Эмитентом как умеренный. Для минимизации риска Эмитент осуществляет годовое, квартальное, месячное планирование денежных потоков, а также ведет переговоры с банками.

Хеджирование как инструмент управления финансовыми рисками в деятельности Эмитента не используется.

В случае отрицательного влияния изменения процентных ставок Эмитент предполагает привлекать долгосрочные кредиты и займы с целью избежать негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса (валютные риски):

Эмитент подвержен риску появления отрицательных курсовых разниц и, как следствие, снижению прибыли. Подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная, так как подавляющая часть обязательств Эмитента выражена в валюте Российской Федерации.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам (инфляционный риск):

Изменение уровня инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране и влияет на изменение процентных ставок.

За три месяца 2021 года инфляция составила 5,8 %. По данным Росстата, базовый индекс потребительских цен в марте 2021 года составил 100,8 %, с начала 2021 года - 101,9 % (в марте 2020 года - 100,5 %, за три месяца 2020 года - 100,8 %).

При повышении темпов инфляции для Эмитента могут возникнуть следующие риски:

- потери, связанные с уменьшением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- увеличение процентов к уплате;
- увеличение себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цен на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- уменьшение реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию Инвестиционной программы.

Критические (по мнению эмитента) значения инфляции:

При возникновении вышеперечисленных рисков Эмитент планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов и потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20-25 % в год.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанное выше критическое значение, Эмитент планирует провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния финансовых рисков:

Основным показателем, наиболее подверженным изменениям, связанным с финансовыми рисками, является прибыль. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков, и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электро- и теплоэнергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Риск ликвидности:

Риск ликвидности заключается в вероятности получения убытка из-за нехватки денежных средств в требуемые сроки и, как следствие, в неспособности Компании выполнить свои финансовые обязательства перед контрагентами при наступлении сроков их погашения. Предпосылками данного риска могут являться снижение поступлений от основной деятельности, связанные в настоящее время не только с сезонным характером деятельности Компании, но и с задержкой расчетов потребителей за тепловую энергию, а также изменением уровня ликвидности в российском банковском секторе.

В Обществе внедрена система контроля заключения договоров через введение и использование «типовых финансовых условий» (структура оплаты, сроки платежа, процентное соотношение аванса и окончательного расчета и т.д.) при взаимодействии с контрагентами. Таким образом, Эмитент регулирует сроки обращения капитала.

Управление денежными потоками и рисками ликвидности и платежеспособности в Компании осуществляется финансовыми службами. Управление финансовой деятельностью производится централизованно.

Для минимизации рисков ликвидности Эмитент осуществляет ежегодное, квартальное и месячное планирование движения потоков наличности, управление дебиторской задолженностью.

Риск увеличения дебиторской задолженности:

В целях минимизации риска увеличения дебиторской задолженности Эмитент проводит претензионную и судебную работу по взысканию задолженности, определяя альтернативные механизмы погашения задолженности, в том числе с дисконтом, через механизм уступок прав требования. Тем не менее ситуация, связанная с пандемией COVID-19, вызвала ряд негативных изменений для расчетов с контрагентами, включая уменьшение цены на конкурентном секторе оптового рынка электрической энергии и мощности, связанное со снижением энергопотребления и промышленного производства.

Существует риск увеличения дебиторской задолженности по причине неисполнения Департаментом ЖКХ, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области обязательств по оплате субсидии на возмещение убытков за 2020 год, возникающих в связи с установлением, в соответствии с законами Ярославской области регулирующим органом области, льготных тарифов на тепловую энергию ПАО «ТГК-2». С учетом длительности процедуры взыскания задолженности и дефицита денежных средств в бюджете Ярославской области, прогнозируется получение денежных средств в 2021 году.

Существует риск увеличения дебиторской задолженности, вызванный снижением платежеспособности потребителей тепловой и электрической энергии в результате влияния последствий пандемии COVID-19.

В рамках управления указанным риском Компания разрабатывает и реализует методы выхода на прямые расчеты с конечными потребителями тепла, осуществляет ряд мероприятий по повышению эффективности претензионной и исковой работы, в Компании создано и функционирует структурное подразделение по работе с дебиторской задолженностью.

Риски, связанные с особыми условиями (ковенантами) кредитных соглашений эмитента:

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений (ковенантов) Эмитент обязан выполнять наложенные на него финансовые и другие ограничения.

Условия кредитных соглашений также требуют от Эмитента достигать определенных финансовых коэффициентов.

Эмитентом формализован процесс контроля за соблюдением таких особых условий (ковенантов), при принятии управленческих решений данные риски оцениваются на постоянной основе. Поэтому вероятность реализации риска Эмитент рассматривает как умеренную.

2.4.4. Правовые риски

Основные правовые риски Компании в настоящее время связаны с неопределенностью правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности в сфере энергетики. Правовые основы деятельности генерирующих компаний обозначены в трех основных законодательных актах:

- Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике»;
- Федеральный закон № 36-ФЗ от 26.03.2003 «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике";
- Федеральный закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении».

Вместе с тем, положения федеральных законов в сфере электроэнергетики, в том числе и касающиеся статуса генерирующих компаний, являются так называемыми «рамочными» нормами, которые не могут применяться вне развитой системы подзаконных нормативных правовых актов, принимаемых Правительством РФ. Несовершенство системы подзаконных актов является существенным риском, влияющим на деятельность Эмитента. Кроме этого, в целом государственная политика в области регулирования рынка электроэнергии и ценообразования на нем подвержена изменениям, которые также могут иметь негативные

последствия для деятельности Эмитента.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Изменение законодательства о валютном регулировании и контроле существенно не отразится на деятельности Эмитента, так как вся сумма его инвестиционных расходов и подавляющая часть операционных расходов номинирована в национальной валюте (рублях) и не относится к расчетам с иностранными поставщиками.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Эмитент является участником налоговых отношений. Система налогов и сборов, а также общие принципы налогообложения в Российской Федерации устанавливаются в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

Российское налоговое законодательство подвержено частым изменениям, вследствие этого нормативные акты могут содержать нечеткие формулировки. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и некоторые противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

По мнению менеджмента Эмитента, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и его положение с точки зрения соблюдения налогового и валютного законодательства будет стабильным. Однако это не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Эмитента никаких рисков. В случае возникновения необходимости осуществления Эмитентом таможенных операций при изменении правил таможенного контроля и пошлин Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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

С момента начала Эмитентом операционной деятельности в лицензионном законодательстве Российской Федерации не произошло сколько-нибудь значимых изменений, которые бы могли существенным образом отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может негативно отразиться на его деятельности в том случае, если из-за этих изменений Эмитент не сможет получить/продлить лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке. Вероятность наступления подобных событий невелика.

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

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается Эмитентом как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. Эмитент осуществляет своевременное отслеживание изменений, произошедших в российском законодательстве. В случае изменений в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Кроме того, в связи с осуществлением государством политики, направленной на энергосбережение и энергоэффективность и особого контроля государства за реализацией соответствующих мероприятий, в данных сферах у Эмитента могут возникнуть некоторые вопросы, обусловленные правовой неопределенностью существующей нормативной базы в данных сферах.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) - это риск возникновения у Эмитента 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.

Объективные причины, связанные с производственно-хозяйственной и финансовой деятельностью Компании, создающие угрозы потери деловой репутации и способствующие формированию негативного имиджа Эмитента, отсутствуют. ПАО «ТГК-2» является публичной компанией и в соответствии с действующим законодательством РФ осуществляет раскрытие информации о результатах своей деятельности на странице в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», предоставленной Эмитенту уполномоченным информационным агентством ООО «Интерфакс-ЦРКИ» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>), и на своем официальном сайте (<http://www.tgc-2.ru>).

Также Эмитент регулярно информирует в средствах массовой информации (далее - СМИ) общественность, заинтересованные целевые аудитории по ключевым направлениям деятельности, планах и перспективах развития, используя разнообразные инструменты, средства и способы донесения информации в соответствии с информационной стратегией и медиа-политикой (пресс-релизы, статьи, интервью, комментарии в различных федеральных и региональных печатных и электронных СМИ). Информационные сообщения выходили в федеральных изданиях, на информационных лентах Интерфакс, ТАСС, РИА Новости, Прайм и других, в отраслевых изданиях «Энергетика и промышленность России», «ЖКХ Контроль», в деловых - «Коммерсантъ», «Ведомости», а также в ключевых региональных изданиях.

Риски возникновения убытков, уменьшения числа клиентов (контрагентов) и потери деловой репутации могут быть вызваны субъективными причинами (в связи с общим ухудшением экономической обстановки и ростом неплатежей потребителей). Негативные тенденции в развитии отрасли (неплатежи потребителей, завышенная стоимость кредитов для покрытия кассового разрыва, и как следствие - снижение возможности использования данного механизма для своевременной оплаты поставок расходных материалов, комплектующих, топлива) существенно усилились, что сказалось на деятельности и финансово-экономических результатах большинства территориальных генерирующих компаний. Информационная политика Эмитента направлена на акцентирование внимания на положительных результатах деятельности, сглаживание негативных тенденций и оперативное опровержение публикаций, не соответствующих действительности и наносящих вред репутации Компании.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск - это риск возникновения у Эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности Эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых Эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Эмитента.

Стратегический риск связан с разработкой и воплощением бизнес-решений и зависит от того, как управленческий аппарат анализирует внешние факторы, оказывающие влияние на стратегическое развитие бизнеса.

Управление указанным риском является частью системы управления рисками, в рамках которого производится тщательная проработка управленческих решений, оцениваются возможности Эмитента, определяются перспективные направления, новые тенденции, конкурентные преимущества, а также планируются меры по достижению поставленных целей.

Для генерирующих компаний присущи следующие виды стратегических рисков:

- замедление темпа роста тарифов на электроэнергию;
- снижение объемов производства;
- рост топливных затрат;
- незапланированные начисления налогов, штрафов и пеней;
- штрафы за срыв сроков реализации инвестиционной программы;
- убыточность реализуемых инвестиционных проектов.

Форс-мажорные и другие обстоятельства, такие, как например: социальные и макроэкономические потрясения, глобальные стихийные бедствия, являются неотъемлемой частью стратегических рисков и, в свою очередь, могут негативно повлиять на достижение Эмитентом запланированных целей. Прогнозирование таких событий связано с высоким уровнем неопределенности, поэтому менеджмент Эмитента нуждается в тщательно рассчитанных стратегических планах на случай таких событий. Эмитент осуществляет управление стратегическими рисками на основе долгосрочного планирования и выполнения бизнес-планов, регламентации системы корпоративного управления и инвестиционной деятельности, обеспечения прозрачности деятельности Эмитента, налаженной системы внутреннего контроля.

Методы снижения стратегического риска:

- правильная организация внешнего и внутреннего аудита, системы внешнего и внутреннего контроля;
- совершенствование системы корпоративного управления;
- улучшение качества кредитного портфеля;
- оптимизация внутренних управленческих правил и процедур, бизнес-процессов, организационной структуры, системы управления в целом;
- организация и контроль системы принятия решений и делегирования полномочий;
- всесторонняя оценка ресурсов, необходимых для реализации стратегических целевых установок.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе риски, связанные с:

- *текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:*

Текущие судебные разбирательства в случае неблагоприятного исхода могут оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты Эмитента. Судебные процессы, которые могут существенным образом негативно сказаться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, указаны в пункте 7.7. «Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента» настоящего ежеквартального отчета.

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

Указанные риски минимальны. Эмитент соблюдает лицензионные требования, предпринимает все необходимые действия для получения, продления сроков действия лицензий и недопущения фактов, влекущих приостановку и отзыв лицензий.

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

Возможная ответственность Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе по долгам дочерних обществ Эмитента, не окажет значительного влияния на финансовое состояние Эмитента.

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, а именно в том

случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое общество к убыткам или банкротству. Возникновение убытков или банкротство дочернего общества находится в прямом противоречии с основной целью деятельности Эмитента - получением прибыли. Эмитент не давал и не дает никаких указаний дочерним обществам, которые привели бы такое общество к убыткам или банкротству.

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

Риск, связанный с возможной потерей потребителей электроэнергии, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи электроэнергии, маловероятен, в связи с тем, что продажа большей части электроэнергии Эмитента производится на оптовый рынок электрической энергии через акционерное общество «Системный оператор Единой Энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»), которое задает необходимую нагрузку.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно ему:

Наименование риска	Содержание	Последствия	Управление
экологические риски	неблагоприятное воздействие деятельности Эмитента на окружающую среду	<ul style="list-style-type: none"> - ухудшение репутации; - штрафные санкции. 	<ul style="list-style-type: none"> - совершенствование корпоративной нормативно-методической и технологической базы в сфере охраны окружающей среды; - совершенствование технологических схем, направленных на повышение экологической безопасности; - проведение работ по модернизации и реконструкции оборудования; - ведение постоянного контроля качества сбросных вод, параметров выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; - проведение ежегодного мониторинга режима подземных вод и их загрязнения в районах золоотвалов и на территории предприятий.
риски сезонных колебаний	сезонные изменения полезного отпуска энергии	- возникновение кассовых разрывов.	Риски сезонных колебаний не хеджируются, вследствие отраслевых особенностей специфики деятельности теплогенерирующей компаний.

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией, поэтому банковские риски не описываются.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полные фирменные наименования Эмитента:

- на русском языке: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»;
- на английском языке: Public Joint-Stock Company «Territorial Generation Company No.2».

Сокращенные фирменные наименования Эмитента:

- на русском языке: ПАО «ТГК-2»;
- на английском языке: PJSC «TGC-2».

Дата введения действующих наименований: 07.02.2017.

Эмитент располагает информацией, что полное и сокращенное фирменные наименования Эмитента являются схожими с наименованиями других юридических лиц, созданных в рамках реализации Концепции стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 годы («5+5»), утвержденной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29.05.2003 (по итогам заседания 23.05.2003, протокол № 143):

- Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1»),
- Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (ПАО «Квадра»),
- 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»);

а также:

- Открытое акционерное общество «ТГК-16» (ОАО «ТГК-16»),
- Акционерное общество «Верхне-Волжская генерирующая компания» (АО «ВВГК»),
- Акционерное общество «Ярославская генерирующая компания» (АО ЯГК),
- Общество с ограниченной ответственностью «Вышневолоцкая ТГК» (ООО «Вышневолоцкая ТГК»),
- Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания» (ООО «Сибирская генерирующая компания»),
- Общество с ограниченной ответственностью «Региональная генерирующая компания» (ООО «РГК»),
- Общество с ограниченной ответственностью «Независимая генерирующая компания» (ООО «НГК»),
- Общество с ограниченной ответственностью «Южная генерирующая компания» (ООО «Южная генерирующая компания»),
- Общество с ограниченной ответственностью «Уральская генерирующая компания» (ООО «УГК»),
- Общество с ограниченной ответственностью «Карельская генерирующая компания» (ООО «КГК»).

Во избежание смешения наименований территориальных генерирующих компаний Эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ, а также их организационно-правовой форме.

30.08.2013 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован товарный знак Общества (стилизованное начертание аббревиатуры ТГК-2 с изображением в верхнем правом углу неполного круга в виде солнца), о чем выдано свидетельство № 495295 (срок действия - до 05.05.2022). В свидетельстве в качестве правообладателя указано Общество.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование Эмитента:

- на русском языке: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2».

Сокращенные фирменные наименования Эмитента:

- на русском языке: ОАО «ТГК-2»;
- на английском языке: JSC «TGC-2».

Дата введения наименований: 19.04.2005.

Основание введения наименований:

Решение о создании Эмитента было принято Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 25.02.2005 (протокол № 188). Эмитент учрежден по решению единственного учредителя - ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18.04.2005 «Об учреждении ОАО «ТГК-2»).

Полные фирменные наименования Эмитента:

- на русском языке: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»;
- на английском языке: Public Joint-Stock Company «Territorial Generation Company No.2».

Сокращенные фирменные наименования Эмитента:

- на русском языке: ПАО «ТГК-2»;
- на английском языке: PJSC «TGC-2».

Дата введения наименований: 07.02.2017.

Основание введения наименований:

23 января 2017 года внеочередным Общим собранием акционеров Эмитента принято решение об утверждении Устава в новой редакции №3 (протокол № 16 от 26.01.2017). В соответствии с Уставом Эмитента в новой редакции №3 Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2») переименовано в Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ПАО «ТГК-2»).

Устав Эмитента в новой редакции №3 зарегистрирован 07.02.2017 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России № 7 по Ярославской области за государственным регистрационным номером (ГРН) 2177627133077.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица	1057601091151
Дата регистрации	19.04.2005
Наименование регистрирующего органа	Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок, до которого эмитент будет существовать: Эмитент создан на неопределенный срок.

История создания и развития эмитента:

Решение о создании Эмитента с последующим присоединением к нему региональных генерирующих компаний, образованных в результате реформирования АО-энерго, было принято Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 25.02.2005 (протокол № 188).

Эмитент учрежден по решению единственного учредителя - ОАО РАО «ЕЭС России»

(распоряжение № 93р от 18.04.2005).

Формирование Эмитента частично завершено 01.07.2006 присоединением к нему ОАО «Вологодская ТЭЦ» (ОАО «ВТЭЦ»), ОАО «Костромская генерирующая компания» (ОАО «КГК»), ОАО «Новгородская генерирующая компания» (ОАО «НГК»), ОАО «Тверская генерирующая компания» (ОАО «ТвГК»), ОАО «Ярославская энергетическая компания» (ОАО «ЯЭК»). Формирование целевой структуры Эмитента полностью завершено 03.05.2007 присоединением к нему ОАО «Архангельская генерирующая компания» (ОАО «АГК»).

По состоянию на дату окончания завершено отчетного квартала в собственности Компании находятся 10 ТЭЦ, 5 котельных и 4 предприятия тепловых сетей.

Цели создания эмитента:

В соответствии с пунктом 3.1. статьи 3 Устава Эмитента в новой редакции №4 основной целью деятельности Эмитента является извлечение прибыли. Для извлечения прибыли Общество (в соответствии с пунктом 3.2. статьи 3 Устава Эмитента в новой редакции №4) вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом.

Основными видами деятельности Эмитента являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- метрологическое обеспечение производства;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Миссия эмитента:

Инфраструктурный характер деятельности Эмитента определяет миссию:

«Содействие социально-экономическому развитию регионов работы через надежное и бесперебойное снабжение тепловой и электрической энергией. Мы работаем на благо состояния и интересы наших акционеров, потребителей, работников, партнеров и общества».

Выстраивая полноценные взаимоотношения со своими партнерами из социально-экономического окружения на платформе общности признаваемых и практикуемых норм поведения, деловой этики и убеждений, завоевывая общепризнанный авторитет и репутацию честного партнера, достойного доверия, Эмитент целенаправленно формирует и поддерживает достигнутый уровень доверия к Компании. Эмитент понимает, что уровень доверия партнеров является неотъемлемой характеристикой современного крупного предприятия, ориентированного на активное развитие.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения

о приобретении ценных бумаг эмитента:

28 июня 2019 года было подписано концессионное соглашение между Муниципальным образованием городского округа города Костромы, Муниципальным унитарным предприятием города Костромы «Городские сети», ПАО «ТГК-2» и Костромской областью на срок до 2039 года. Объектом концессионного соглашения являются муниципальные тепловые сети протяженностью 146 км, а также иные объекты, предназначенные для осуществления деятельности, указанной в концессионном соглашении. Объем инвестиций в объекты концессионного соглашения планируется на уровне 1 147 млн. руб.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-Р «О Перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов» утверждены итоги отбора проектов для модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 2025 года (программа «ДПМ-2»). В данный перечень были включены 4 (четыре) объекта Общества: Костромская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-3 и Вологодская ТЭЦ (2 проекта), суммарной мощностью 324 МВт с объемом капитальных затрат на реализацию проектов 4,438 млрд. руб.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: Российская Федерация, Ярославская обл., г. Ярославль

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: 150003, область Ярославская, город Ярославль, улица Пятницкая, дом 6

Почтовый адрес: Российская Федерация, 150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6

Номер телефона эмитента: (4852) 79-70-86

Номер факса эмитента: (4852) 32-00-05

Адрес электронной почты эмитента: energy@tgc-2.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (которых) доступна информация об эмитенте, размещенных и (или) размещаемых им ценных бумагах:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>

<http://www.tgc-2.ru>

Информация о специальном подразделении эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: Эмитентом создано специальное подразделение по работе с акционерами и инвесторами (Управление по корпоративной политике и имущественным отношениям):

Место нахождения: Российская Федерация, 150003, г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6

Номер телефона: (4852) 79-70-94, 79-71-78, 79-71-82

Номер факса: (4852) 32-00-05

Адрес электронной почты: ir@tgc-2.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>

<http://www.tgc-2.ru>

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7606053324

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

35.30.1	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
---------	---

35.11.1	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций
35.12.2	Технологическое присоединение к распределительным электросетям
35.14	Торговля электроэнергией
35.30.14	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными
35.30.2	Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)
35.30.3	Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
35.30.4	Обеспечение работоспособности котельных
35.30.5	Обеспечение работоспособности тепловых сетей
36.00	Забор, очистка и распределение воды
36.00.1	Забор и очистка воды для питьевых и промышленных нужд
36.00.2	Распределение воды для питьевых и промышленных нужд
37.00	Сбор и обработка сточных вод
38.1	Сбор отходов
38.2	Обработка и утилизация отходов
42.99	Строительство прочих инженерных сооружений, не включенных в другие группировки
46.71	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
52.10.21	Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
52.24	Транспортная обработка грузов
52.29	Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками
70.22	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
71.12.6	Деятельность в области технического регулирования, стандартизации, метрологии, аккредитации, каталогизации продукции
72.19	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие
85.30	Обучение профессиональное
85.41	Образование дополнительное детей и взрослых
85.42	Образование профессиональное дополнительное
85.42.9	Деятельность по дополнительному профессиональному образованию прочая, не включенная в другие группировки
86.90	Деятельность в области медицины прочая

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки от продаж (объема продаж) эмитента за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также за аналогичные периоды предшествующего года:

Наименование показателя	2019 год	2020 год	3 месяца 2020 года	3 месяца 2021 года
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация теплоэнергии (с учетом транспортировки)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	17 062 814	17 880 625	6 784 169	9 064 424
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	45,4	45,2	51,7	56,9
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии (мощности)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	18 818 323	19 854 626	5 923 363	6 436 203

Наименование показателя	2019 год	2020 год	3 месяца 2020 года	3 месяца 2021 года
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	50,1	50,2	45,2	40,4

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:

Увеличение выручки по реализации тепловой энергии в 2020 году на 817,8 млн. руб. к факту 2019 года обусловлено принятием в аренду котельных в г. Архангельске (с 01.03.2019) и Архангельской области (с 01.10.2020), заключением концессионного соглашения с МУП г. Костромы «Городские сети» (с 01.08.2019), что повлекло рост полезного отпуска тепловой энергии за счет ее перепродажи.

При этом отмечается снижение объемов отпуска тепловой энергии на 1,4 % (влияние фактора -231,5 млн. руб.) из-за более высоких температур наружного воздуха.

Увеличение выручки по реализации электрической энергии и мощности в 2020 году на 1 036,3 млн. руб. к факту 2019 года объясняется ростом объемов реализации электрической энергии и мощности на розничном рынке (+1 208,0 млн. руб.) в связи с принятием в аренду дизельных электростанций в Архангельской области. Негативное влияние на выручку оказало снижение цены «Рынок на сутки вперед» (РСВ) на оптовом рынке электроэнергии и мощности, которое связано с уменьшением объемов потребления по причине введения карантинных мер по коронавирусной инфекции COVID-19.

По итогам 1 квартала 2021 года выручка Эмитента от основных видов деятельности составила 15,5 млрд. руб. По сравнению с аналогичным периодом 2020 года выручка от реализации основной продукции увеличилась на 22,0 %.

Выручка от реализации тепловой энергии за 1 квартал 2021 года выросла на 33,6 % (что составляет 2 278,8 млн. руб.). На данное увеличение повлияли более низкие температуры наружного воздуха в регионах присутствия Общества, структурные изменения в деятельности Общества (принятие в аренду котельных в МО «Савинское» и МО «Сольвычегодское» Архангельской области с 01.10.2020), а также плановый рост тарифов на тепловую энергию на уровень ежегодной индексации.

В 1 квартале 2021 года рост выручки по электрической энергии и мощности на 512,8 млн. руб. (или 8,7 %) по сравнению с аналогичным периодом 2020 года, в основном, обусловлено ростом объемов реализации на оптовом и розничном рынке электрической энергии (+925,5 млн. руб.), в том числе за счет влияния более низких температур наружного воздуха.

Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности в 1 квартале 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года уменьшилась на 4,8 процентных пункта, доля от реализации тепловой энергии увеличилась на 5,2 процентных пункта.

В апреле 2021 года Обществом получены уведомления от АО «АрхоблЭнерго» о расторжении договоров аренды и субаренды имущества, в частности, дизельных электрических станций, в связи с чем аренда (субаренда) будет прекращена в мае 2021 года.

Общая структура себестоимости (структура затрат) эмитента за последний завершённый отчетный год и отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года (в процентах от общей себестоимости):

Наименование показателя	2019 год	2020 год	3 месяца 2020 года	3 месяца 2021 года
Сырье и материалы, %	5,77	5,49	4,01	3,47
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	6,89	7,44	6,47	6,48
Топливо, %	57,68	57,12	62,92	66,49
Энергия, %	8,34	8,13	9,63	9,03

Наименование показателя	2019 год	2020 год	3 месяца 2020 года	3 месяца 2021 года
Затраты на оплату труда, %	8,26	8,46	6,89	5,92
Проценты по кредитам, %	-	-	-	-
Арендная плата, %	0,43	0,70	0,58	0,50
Отчисления на социальные нужды, %	2,44	2,53	2,14	1,83
Амортизация основных средств, %	4,90	4,73	4,11	3,47
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,02	0,98	0,85	0,71
Прочие затраты (пояснить), %	4,27	4,42	2,40	2,10
амортизация по нематериальным активам, %	0,06	0,07	0,05	0,07
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,02	0,03	0,02	0,01
представительские расходы, %	0,01	0,01	0,01	0,01
иное (услуги операторов рынка, охраны, информационные, ИТ, техническое обслуживание офисной техники, расходы на охрану труда), %	4,18	4,31	2,32	2,01
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00	100,00	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	111,76	112,88	129,45	130,25

В 2020 году по сравнению с 2019 годом общая структура себестоимости не изменилась. Затраты на топливо (с учетом воды на технологические нужды и транспортировки энергии) составляют наибольшую долю в структуре себестоимости (порядка 57,1 %). Доля переменных затрат составляет 70,3 % и в целом остается на уровне показателя 2019 года (71,7 %).

Общая структура себестоимости за 1 квартал 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года не претерпела существенных изменений. В связи с более низкими температурами наружного воздуха отмечается увеличение доли затрат на топливо (на 3,57 процентных пункта) и соответствующее перераспределение структуры себестоимости между статьями расходов по отношению к аналогичному периоду 2020 года.

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): Эмитент не планирует предлагать новые виды продукции (работ, услуг), которые могли бы иметь существенное значение на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Разработки таких видов продукции (работ, услуг) отсутствуют.

Сведения о стандартах (правилах), в соответствии с которыми подготовлена отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте ежеквартального отчета: Бухгалтерская отчетность Эмитента сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом № 402-ФЗ от 06.12.2011 «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации № 34н от 29.07.1998, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и подготовки бухгалтерской отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) поставщиков эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за последний завершённый отчетный год, а также за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Поставщики Эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов всех поставок

сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за последний заверченный финансовый год (за 2020 год):

Вид топлива	Поставщики				% (доля в общем объеме поставок соответствующего сырья)
	Наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	
Газ природный	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 1-а	1102025359	1021100730408	34
	ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	27
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	18
	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	г. Великий Новгород, ул. Попова, д. 10	5321073497	1025300782759	13
Уголь энергетический	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	44
	ООО «КУЗБАССПРОМЖЕЛДОР»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски, ул. Советская, д. 51Б, эт. 2, каб. 1	4214026980	1074214000486	25
	ООО «СИБСУЛЬФУР»	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Прибойная, д. 30, каб. 11	2466127447	1052466033696	20
Мазут топочный	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	100
Дизельное топливо	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	39
	ООО «Альфаторг»	г. Москва, улица Рыбинская 2-я, дом 13, эт. Мансарда №0, ком. 58, оф. 16	9718117932	1187746869518	38
	ООО «КУЗБАССПРОМЖЕЛДОР»	Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски, ул. Советская, д. 51Б, эт. 2, каб. 1	4214026980	1074214000486	23
Щепа топливная	ООО «ТРАСТ»	г. Архангельск, ул. Гидролизная, д. 14, корп. 3	2927003252	1022900525460	59
	ООО «Северная лесопильная компания»	г. Санкт-Петербург, ул. 12-я Красноармейская, д. 32, лит. А, пом. 1Н, оф. 18	7838074437	1177847342749	41

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 2020 год, нет. Поставок торфа в адрес Эмитента в рассматриваемом периоде не осуществлялось.

Поставщики Эмитента, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года (за 3 месяца 2021 года):

Вид топлива	Поставщики				% (доля в общем объеме поставок соответствующего сырья)
	Наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	
Газ природный	ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	33
	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 1а	1102025359	1021100730408	33
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	15
	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	г. Великий Новгород, ул. Попова, д. 10	5321073497	1025300782759	12
Уголь энергетический	ООО «КУЗБАССПРОМЖЕЛДОР»	Кемеровская обл., г. Мыски, ул. Советская, д. 51Б, этаж 2, каб. 1	4214026980	1074214000486	41
	ООО «СибСульфур»	Красноярский край, г. Красноярск, ул. Прибойная, д. 30, каб. 11	2466127447	1052466033696	28
	ООО «ИнтерТЭК»	Кемеровская обл., г. Новокузнецк,	4217092149	1074217003189	20

Вид топлива	Поставщики				% (доля в общем объеме поставок соответствующего сырья)
	Наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	
		ул. Промстроевская, д. 10, корп. 2			
Мазут топочный	ООО «Томская топливная компания»	Томская обл., г. Томск, площадь Батенькова, д. 2, оф. 221	7017405576	1167031064738	100
Дизельное топливо	ООО «Элемент Ойл Трейдинг»	г. Москва, 1-ый Тихвинский тупик 5-7, пом. I, комн. 10, офис 4.	7707432745	1197746493560	90
	ООО «КУЗБАССПРОМЖЕЛДОР»	Кемеровская обл., г. Мыски, ул. Советская, д. 51Б, этаж 2, каб. 1	4214026980	1074214000486	10
Щепа топливная	ООО «ТРАСТ»	г. Архангельск, ул. Гидролизная, д. 14, корп. 3	2927003252	1022900525460	100

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 3 месяца 2021 года, нет. Поставок торфа в адрес Эмитента в рассматриваемом периоде не осуществлялось.

Информация об изменении цен более чем на 10 процентов на основные материалы и товары (сырье) за последний завершённый отчетный год и отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Изменение цен на все виды сырья, используемого для основной производственной деятельности Эмитентом в 2020 году по отношению к 2019 году:

Цена поставки	без НДС		
	2019 год	2020 год	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 945,43	5 090,10	2,93
Уголь, руб./т	3 599,45	3 860,28	7,25
Мазут, руб./т	18 446,80	11 485,51	-37,74
Дизельное топливо, руб./т	58 129,29	57 710,12	-0,72
Щепа топливная, руб./пл. м ³	2 057,21	2 132,00	3,64

Максимальный рост средневзвешенных цен в 2020 году относительно уровня 2019 года наблюдается по углю. Увеличение цены по газу осуществляется ежегодно в соответствии с Приказами ФАС России.

Рост цены угля обусловлен общей тенденцией повышения цен на топлива на внешнем и внутреннем рынках в период поставки и ростом тарифов на железнодорожные перевозки.

Снижение цены мазута обусловлено конъюнктурой рынка и колебанием цен на товарно-сырьевой бирже.

Изменение цен на все виды сырья, используемого для основной производственной деятельности Эмитентом за 3 месяца 2021 года по отношению к 3 месяцам 2020 года:

Цена поставки	без НДС		
	3 месяца 2020 года	3 месяца 2021 года	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 985,00	5 118,91	2,69
Уголь, руб./т	3 900,31	3 919,07	0,48
Мазут, руб./т	10 955,70	23 764,95	116,92
Дизельное топливо, руб./т	60 803,09	56 620,81	-6,88
Щепа топливная, руб./пл. м ³	2 132,00	2 132,00	-

За 3 месяца 2021 года относительно уровня аналогичного периода 2020 года наблюдается рост цены мазута, который обусловлен конъюнктурой рынка и колебанием цен на товарно-сырьевой бирже, а также незначительный рост средневзвешенных цен по газу, который осуществляется ежегодно в соответствии с Приказами ФАС России.

Доля в поставках эмитента за указанные периоды, занимаемая импортными поставками: за время существования Эмитента импортных закупок сырья (материалов) не осуществлялось.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: указанные поставщики являются долгосрочными партнерами Эмитента. В случае, если какой-либо поставщик откажется от дальнейшего сотрудничества с Эмитентом, Эмитент компенсирует это за счет других поставщиков.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность (краткое описание деятельности эмитента на указанных рынках):

- Реализация тепловой энергии;
- Производство и реализация электрической энергии (мощности).

РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

г. Архангельск

Крупнейшим производителем тепловой энергии в городе является ПАО «ТГК-2» в составе Архангельской ТЭЦ, 2 собственных и 35 арендованных котельных.

Теплоснабжение основной части г. Архангельска осуществляется Архангельской ТЭЦ, работающей на газе. Теплоснабжение осуществляется по пяти выводам. Теплоснабжение периферийной и островной частей города, удаленных на значительное расстояние от Архангельской ТЭЦ, осуществляется от собственных и арендованных котельных.

Существующая система централизованного теплоснабжения города двухтрубная (система горячего водоснабжения - закрытая), с подземной и надземной прокладкой тепловых сетей.

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 239 км магистральных и распределительных тепловых сетей в г. Архангельске.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в г. Архангельске

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/ч	
			В паре	В воде
Архангельская ТЭЦ	1 368,00	450,0	21,529	1 422,609
Архангельские котельные	219,92	-	0,854	86,869
Итого	1 587,92	450,0	22,383	1 509,478

Основными группами потребителей тепловой энергии в г. Архангельске являются жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы города. Наиболее крупные потребители: ФГАОУ ВПО «Северный (Арктический) федеральный университет имени М.В. Ломоносова», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ГБУЗ АО «Архангельская областная клиническая больница». На долю промышленных потребителей приходится 1,7 % общего потребления (наиболее крупный потребитель - ОАО «Кузнечевский КСКМ»).

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Архангельске по группам потребителей за 1 квартал 2021 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	20 389,3
Жилищные организации и население	782 554,7
Бюджетные потребители	204 652,9
Прочие потребители	190 568,3
Итого	1 198 165,2

Архангельская область**1. Муниципальное образование «Савинское»**

Теплоснабжение потребителей на территории МО «Савинское» осуществляется от 3 котельных, 2 из которых арендованные.

Существующая система централизованного теплоснабжения двухтрубная (система горячего водоснабжения - закрытая), с подземной и надземной прокладкой тепловых сетей.

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 8,9 км магистральных и распределительных тепловых сетей на территории МО «Савинское».

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в МО «Савинское»

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/ч	
			В паре	В воде
котельные	30,08	-	-	15,0197
Итого	30,08	-	-	15,0197

Основными группами потребителей тепловой энергии в МО «Савинское» являются жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы. Наиболее крупные потребители: МБОУ «Савинская школа», ГБУЗ АО «Плесецкая ЦРБ».

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в МО «Савинское» по группам потребителей за 1 квартал 2021 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Жилищные организации и население	16 337,9
Бюджетные потребители	3 470,4
Прочие потребители	833,3
Итого	20 681,6

2. Муниципальное образование «Сольвычегодское»

Теплоснабжение потребителей на территории МО «Сольвычегодское» осуществляется от 8 котельных, 7 из которых арендованные.

Существующая система централизованного теплоснабжения четырехтрубная (система горячего водоснабжения - закрытая), с подземной и надземной прокладкой тепловых сетей.

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 16,2 км магистральных и распределительных тепловых сетей на территории МО «Сольвычегодское», из них сети отопления - 13,7 км, сети ГВС - 2,5 км.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в МО «Сольвычегодское»

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/ч	
			В паре	В воде
котельные	16,91	-	-	8,372
Итого	16,91	-	-	8,372

Основными группами потребителей тепловой энергии в МО «Сольвычегодское» являются жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы. Наиболее крупные потребители: МОУ «Сольвычегодская СОШ», ГУЗ АО «Санаторий «Сольвычегодск», ГБУ АО «Сольвычегодский детский дом».

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в МО «Сольвычегодское» по группам потребителей за 1 квартал 2021 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Жилищные организации и население	5 598,6
Бюджетные потребители	2 619,9
Прочие потребители	119,8

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Итого	8 338,3

г. Великий Новгород

Доля ПАО «ТГК-2» в теплоснабжении Северного промышленного района №1 г. Великого Новгорода составляет около 50 %. Теплоснабжение осуществляется от Новгородской ТЭЦ. Централизованное теплоснабжение города от ТЭЦ не осуществляется, магистральные тепловые сети от ТЭЦ к городу отсутствуют.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в г. Великий Новгород

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час	
			В паре	В воде
Новгородская ТЭЦ	488	-	367,6	50,22
ПГУ	-	221	-	-
ПТ-80	-	140	-	-
Итого	488	361	367,6	50,22

В г. Великий Новгород 4 потребителя тепловой энергии ПАО «ТГК-2»: ПАО «Акрон», ООО «Росконсервпродукт», ООО «Трест-2», ООО «ПГТ-СТРОЙ» (крупнейшим является ПАО «Акрон»). Режим работы оборудования Новгородской ТЭЦ полностью зависит от объемов потребления тепла ПАО «Акрон».

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» г. Великий Новгород по группам потребителей за 1 квартал 2021 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	562 084
Прочие потребители	1 225
Итого	563 309

г. Вологда

Система теплоснабжения г. Вологды включает 46 теплоисточников, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, магистральные тепловые сети ПАО «ТГК-2», распределительные квартальные теплопроводы, принадлежащие АО «Вологдагортеплосеть», и паровые теплосети промышленных предприятий.

Основным производителем тепловой энергии в данной системе является Вологодская ТЭЦ ПАО «ТГК-2», обеспечивающая около 36 % теплоснабжения г. Вологды.

Поставка горячей воды, производимой Вологодской ТЭЦ, в систему теплоснабжения осуществляется по двум магистральным радиальным веткам общей протяженностью 20,4 км, принадлежащим ПАО «ТГК-2», одна из которых снабжает Центральный район города, вторая - Южный район. Промышленный пар поставляется с Вологодской ТЭЦ по паропроводам, принадлежащим промышленным потребителям.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в г. Вологде

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час	
			В паре	В воде
Вологодская ТЭЦ	545,4	132,1	3,664	339,420

Основным потребителем ПАО «ТГК-2» в г. Вологде является оптовый потребитель-перепродавец АО «Вологдагортеплосеть», которое около 93,0 % от общего объема купленной энергии поставляет жилищным организациям. На долю промышленных потребителей приходится около 2,8 % отпуска тепловой энергии, крупнейшим из них является ООО Фирма «Вотекс».

*Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Вологде
по группам потребителей за 1 квартал 2021 года*

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	10 447,6
Жилищные организации и население	3 070,6
Бюджетные потребители	642,8
Оптовые потребители-перепродавцы	346 474,9
Прочие потребители	10 176,2
Итого	370 812,1

г. Кострома

В г. Костроме теплоснабжение осуществляется от Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 и районной котельной № 2 ПАО «ТГК-2», которые обеспечивают тепловой энергией около 72 % потребителей г. Костромы. Поставка тепловой энергии производится по системам централизованного теплоснабжения. После заключения концессионного соглашения между ПАО «ТГК-2», МУП «Городские сети» и Администрацией г. Костромы на обслуживание и эксплуатацию было принято более 200 км квартальных тепловых сетей и 54 центральных тепловых пункта (ЦТП), которые ранее находились в хозяйственном ведении МУП «Городские сети». Договор концессии подразумевает объединение магистральных и квартальных тепловых сетей в один актив, что позволяет обеспечить тепловой энергией и горячим водоснабжением около 98 % потребителей г. Костромы зоне эффективного теплоснабжения от источников ПАО «ТГК-2» и 33 муниципальных котельных, а также котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ООО «КостромаТеплоремонт» и санатория «Костромской».

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 75,6 км магистральных и распределительных тепловых сетей в г. Костроме, на обслуживании по концессионному соглашению - 213,2 км.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в г. Костроме

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час	
			В паре	В воде
Костромская ТЭЦ-1	401	24,764	55,938	269,338
Костромская ТЭЦ-2	611	170,000	16,964	540,111
Районная котельная № 2	105	-	-	69,071
Концессионные котельные	-	-	0,260	187,004
Итого	1 117	194,764	73,162	1 065,424

Основными потребителями ПАО «ТГК-2» в г. Костроме являются жилищные организации и население, отпуск тепловой энергии которым составляет около 62 % (ООО «Заволжье», ООО УК «Юбилейный 2007», ООО «УК «Костромской дом», ООО «Комфортные условия»). На долю бюджетных потребителей приходится около 17,0 % от общего отпуска тепловой энергии (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ФГБОУ ВО Костромская ГСХА, ФГБОУВО «Костромской государственный университет», ОГБУЗ «КОКБ имени Королева Е. И.», ФКУ ИК-1 УФСИН России по Костромской области), на долю промышленности - 7,8 % (ООО «НКЛМ», НАО «СВЕЗА Кострома»).

*Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Костроме
по группам потребителей за 1 квартал 2021 года*

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	57 347,9
Жилищные организации и население	454 271,7
Бюджетные потребители	124 912,5
Прочие потребители	97 132,0
Итого	733 664,1

г. Северодвинск

Теплоснабжение г. Северодвинска осуществляется Северодвинской ТЭЦ-1 и Северодвинской ТЭЦ-2.

Существующие системы централизованного теплоснабжения города двухтрубные (система горячего водоснабжения - открытая (водоразбор из теплосети), с надземной и подземной прокладкой тепловых сетей).

У ряда предприятий в г. Северодвинске источником теплоснабжения служат местные котельные. Вырабатываемую тепловую энергию предприятия используют только для собственных нужд. Продажа тепловой энергии, вырабатываемой этими котельными, не предполагается. В связи с небольшим объемом выпускаемой тепловой энергии, котельные города не могут конкурировать с централизованным теплоснабжением, то есть составлять конкуренцию ПАО «ТГК-2».

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 227,8 км магистральных и распределительных тепловых сетей в г. Северодвинске.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» г. Северодвинске

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/ч	
			В паре	В воде
Северодвинская ТЭЦ-1	578,0	150,0	50,240	1 477,37
Северодвинская ТЭЦ-2	1 105,0	410,0		
Итого	1 683,0	560,0	50,240	1 477,37

Основными группами потребителей тепловой энергии в г. Северодвинске являются промышленные потребители (около 42 %) и жилищные организации и население (около 41 %). Основными промышленными потребителями являются: АО «ПО «Севмаш», АО «ЦС «Звездочка», АО «Северный Рейд», АО «СПО «Арктика».

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Северодвинске по группам потребителей за 1 квартал 2021 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	509 004,5
Жилищные организации и население	491 846,1
Бюджетные потребители	109 795,4
Прочие потребители	91 510,1
Итого	1 202 156,1

г. Ярославль

Крупнейшим производителем тепловой энергии на рынке г. Ярославля является ПАО «ТГК-2», контролирующее порядка 79 % рынка тепловой энергии города. Теплоснабжение потребителей осуществляется от следующих источников: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Ляпинской котельной и Тенинской водогрейной котельной.

Система централизованного теплоснабжения на базе теплоисточников ПАО «ТГК-2» в г. Ярославле географически разделена на две независимые части - ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Тенинская водогрейная котельная объединены общими тепловыми сетями и обеспечивают теплом правобережную часть г. Ярославля, а Ляпинская котельная обеспечивает теплом близлежащие микрорайоны Заволжского района левобережной части города.

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 226,2 км магистральных теплосетей в г. Ярославле.

Установленные мощности энергоисточников ПАО «ТГК-2» в г. Ярославле

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час	
			В паре	В воде
Ярославская ТЭЦ-1	394	24,6	87,50	271,657
Ярославская ТЭЦ-2	900	245,0	59,22	694,406
Ярославская ТЭЦ-3	1 308	260,0	170,00	795,382
Тенинская водогрейная котельная	420	-	0,00	271,204
Ляпинская котельная	116	-	0,00	81,658
Итого	3 138	529,6	316,72	2 114,307

В г. Ярославле 3 840 потребителей тепловой энергии ПАО «ТГК-2». Основными потребителями тепловой энергии являются промышленные и приравненные к ним предприятия - около 22 % от отпуска тепловой энергии (наиболее крупные - ПАО «Славнефть-ЯНОС», АО «Кордиант», ПАО «Автодизель» (ЯМЗ)). На долю жилищных организаций и населения приходится около 53 % общего отпуска тепловой энергии. Наиболее крупными потребителями в данной группе являются пять управляющих организаций многоквартирными домами жилых районов города. Доля бюджетных потребителей составляет порядка 10,0 %, основными являются: ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ГБУЗ ЯО «Областной перинатальный центр», ГАУК ЯО «Концертно-зрелищный центр», ГПОУ ЯО Ярославский колледж управления и профессиональных технологий, ГАУЗ ЯО «Клиническая больница №9», ГБУЗ ЯО «Областная детская клиническая больница», ФГБОУ ВО «ЯГТУ».

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Ярославле по группам потребителей за 1 квартал 2021 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	436 956,7
Жилищные организации и население	1 042 499,3
Бюджетные потребители	206 423,6
Прочие потребители	278 555,4
Итого	1 964 435,0

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом тепловой энергии:

1. Снижение потребления промышленными потребителями в связи со снижением объемов производства;
2. Повышение температуры наружного воздуха в отопительный период;
3. Переход потребителей на собственные энергоустановки;
4. Внедрение промышленными потребителями энергосберегающих технологий, максимальное использование вторичных ресурсов;
5. Установка потребителями приборов учета;
6. Распространение коронавирусной инфекции.

ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

С октября 2020 года ПАО «ТГК-2» оказывает услуги водоснабжения и водоотведения в населенных пунктах г. Сольвычегодск и д. Григорово Муниципального округа «Сольвычегодское» Котласского муниципального района Архангельской области.

Холодное водоснабжение МО «Сольвычегодское»

Водоснабжение потребителей на территории г. Сольвычегодска осуществляется от ООО «Группа «ИЛИМ» в фильтровальную станцию, где вода проходит механическую очистку, осветление и хлорирование. После очистки питьевая вода насосами ПАО «ТГК-2» подается потребителям. На территории д. Григорово забор воды происходит из поверхностного водного

объекта реки Вычегда насосами 1-го подъема в фильтровальную станцию, где вода проходит механическую очистку, осветление и хлорирование. Затем очищенная питьевая вода насосами 2-го подъема подается потребителям.

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 22,1 км сетей водоснабжения на территории МО «Сольвычегодское», из них сети на территории г. Сольвычегодск - 18,6 км, д. Григорово - 3,5 км.

Основными группами потребителей холодного водоснабжения в МО «Сольвычегодское» являются жилищные организации и население (наиболее крупные - ГУЗ АО «Санаторий «Сольвычегодск», ГБУ АО «Сольвычегодский детский дом»).

*Структура полезного отпуска ХВС ПАО «ТГК-2» в МО «Сольвычегодское»
по группам потребителей за 1 квартал 2021 года*

Группы потребителей	Полезный отпуск, м3
Промышленные потребители	-
Жилищные организации и население	10 791,318
Бюджетные потребители	2 103,809
Прочие потребители	229,437
Итого	13 124,564

Водоотведение МО «Сольвычегодское»

Технологический процесс по водоотведению и водоотведению в стадии очистки сточных вод, представляет собой прием сточных вод от абонентов МО «Сольвычегодское», затем стоки при помощи канализационной насосной станции поступают в канализационную очистную станцию, где проходят механическую и биологическую очистку и сбрасываются в болото Гагарье и озеро «Холодное».

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 13,1 км сетей водоотведения на территории МО «Сольвычегодское», из них сети на территории г. Сольвычегодск - 11,9 км, д. Григорово - 1,2 км.

Основными группами потребителей услуги водоотведения в МО «Сольвычегодское» являются жилищные организации и население (наиболее крупные - ГУЗ АО «Санаторий «Сольвычегодск», ГБУ АО «Сольвычегодский детский дом», МДОУ № 29 Детский Сад «Солнышко»).

*Структура полезного отпуска ВО ПАО «ТГК-2» в МО «Сольвычегодское»
по группам потребителей за 1 квартал 2021 года*

Группы потребителей	Полезный отпуск, м3
Промышленные потребители	-
Жилищные организации и население	13 343,780
Бюджетные потребители	2 643,056
Прочие потребители	58,216
Итого	16 045,052

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

Продажа электроэнергии осуществляется на оптовом рынке электроэнергии (мощности) с использованием следующих механизмов:

- по регулируемым договорам (РД) - продажа электроэнергии и мощности;

Поставщик обязан поставить договорной объем электроэнергии (мощности). При недостаточном объеме собственного производства недостающий объем электроэнергии приобретается на рынке по конкурентным ценам (на рынке «на сутки вперед») или по свободным двусторонним договорам. Покупатель обязан оплатить договорной объем вне зависимости от величины собственного планового потребления. Цена на электрическую энергию и цена на мощность по каждому РД устанавливаются равными тарифу, установленному Федеральной антимонопольной службой (ФАС России).

- по конкурентному отбору ценовых заявок на сутки вперед (PCB) - покупка/продажа электроэнергии;

На PCB продаются/покупаются «свободные/недостающие» объемы электроэнергии по РД, а также объемы электроэнергии, используемые поставщиками для исполнения своих обязательств по РД, СДД (свободным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии) не собственным производством, а с помощью иных поставщиков.

- балансирующий рынок купли-продажи отклонений (БР) - покупка/продажа электроэнергии.

На БР продаются/покупаются объемы отклонений от торгового графика, заданные Системным оператором торговой системы.

Продажа мощности

С 01.01.2011 запущен долгосрочный рынок мощности, целевые правила функционирования которого утверждены постановлением Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010.

В настоящее время генерирующая компания осуществляет продажу мощности по следующим механизмам:

1. По договорам, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности.
2. По регулируемым договорам (по цене, установленной ФАС России).
3. По свободным двусторонним договорам на электроэнергию и мощность (по свободной цене) (СДЭМ).
4. По договорам, заключаемым в случае отнесения генерирующего объекта к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.
5. По договорам о предоставлении мощности (ДПМ), по генерирующим объектам, ввод которых запланирован в соответствии с инвестиционной программой.

За 1 квартал 2021 года Эмитент поставил по ценовой зоне на оптовый рынок 1 544,26 млн. кВт·ч, что составляет 111,38 % от отпуска 1 квартала 2020 года (без учета дочерних обществ). По регулируемым договорам отпущено 311,55 млн. кВт·ч (18,05 % от выработки). При работе на рынке «на сутки вперед» объем покупки составил 190,18 млн. кВт·ч (в том числе 181,44 млн. кВт·ч на потребление для собственных нужд), объем продажи - 1 355,40 млн. кВт·ч, что составляет 78,53 % от выработки за 1 квартал 2021 года. На рынке отклонений (балансирующий рынок) реализовано 78,53 млн. кВт·ч (4,82 % от выработки), куплено - 15,69 млн. кВт·ч (в том числе на собственные нужды - 2,97 млн. кВт·ч). Потребление на собственные нужды составило 181,73 млн. кВт·ч. Таким образом, производство электроэнергии в ценовой зоне за 1 квартал 2021 года составило 1 726,00 млн. кВт·ч.

По неценовой зоне выработка составила 1 171,07 млн. кВт·ч.

За 1 квартал 2021 года всего выработано 2 897,07 млн. кВт·ч.

Поставка на оптовый рынок по ценовой зоне

Полезный отпуск за 1 квартал 2021 года	ОРЭМ (январь-март)					Полезный отпуск	Собственные нужды	Выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок «на сутки вперед»		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
г. В. Новгород	76,27	44,54	432,76	7,86	8,84	465,46	35,89	501,36
январь	25,80	18,58	131,47	2,47	2,95	139,17	11,81	150,99
февраль	23,77	11,61	146,63	2,97	3,52	159,34	11,60	170,94
март	26,70	14,35	154,66	2,42	2,37	166,95	12,48	179,43
г. Вологда	51,19	25,65	206,37	2,68	8,03	237,26	25,53	262,79
январь	17,82	9,00	71,44	1,32	2,36	81,29	8,96	90,25
февраль	16,21	8,15	65,72	0,60	2,58	75,76	8,13	83,89
март	17,16	8,50	69,21	0,76	3,09	80,21	8,44	88,65
г. Кострома	56,84	29,75	194,87	1,18	17,78	238,55	29,76	268,30
январь	19,12	9,99	69,22	0,24	6,27	84,38	9,88	94,26
февраль	19,36	9,99	60,08	0,51	6,04	74,98	10,03	85,00
март	18,36	9,77	65,57	0,43	5,47	79,19	9,85	89,04
г. Ярославль	127,25	90,24	521,40	3,97	48,56	602,99	90,55	693,55

Отчет ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2021 года

Полезный отпуск за 1 квартал 2021 года	ОРЭМ (январь-март)					Полезный отпуск	Собственные нужды	Выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок «на сутки вперед»		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
январь	44,76	31,22	185,37	2,16	17,29	214,04	31,72	245,76
февраль	42,65	30,17	179,27	0,86	14,72	205,61	30,09	235,70
март	39,84	28,85	156,76	0,95	16,55	183,34	28,74	212,09
Итого по ПАО «ТГК-2»	311,55	190,18	1 355,40	15,69	83,21	1 544,26	181,73	1 726,00
январь	107,50	68,79	457,50	6,19	28,87	518,88	62,37	581,26
февраль	101,99	59,92	451,70	4,94	26,86	515,69	59,85	575,53
март	102,06	61,47	446,20	4,56	27,48	509,69	59,51	569,21

Поставка на оптовый рынок по неценовой зоне

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2021 года	Неценовая зона (январь-март)					Полезный отпуск	Собственные нужды	Выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок «на сутки вперед»		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
г. Архангельск	503,10	0,00	0,00	8,10	1,87	496,87	83,50	580,37
январь	182,70	0,00	0,00	3,31	0,75	180,14	29,55	209,69
февраль	169,49	0,00	0,00	2,26	0,25	167,48	27,78	195,26
март	150,91	0,00	0,00	2,53	0,87	149,25	26,17	175,42
г. Северодвинск	500,08	0,00	0,00	6,57	1,80	495,30	95,40	590,70
январь	180,95	0,00	0,00	2,30	0,89	179,54	33,54	213,08
февраль	171,70	0,00	0,00	2,42	0,28	169,56	31,58	201,14
март	147,43	0,00	0,00	1,85	0,63	146,20	30,28	176,48
Итого по Архангельской области	1 003,18	0,00	0,00	14,67	3,67	992,17	178,90	1 171,07
январь	363,65	0,00	0,00	5,61	1,64	359,68	63,09	422,77
февраль	341,19	0,00	0,00	4,68	0,53	337,04	59,36	396,40
март	298,34	0,00	0,00	4,38	1,50	295,45	56,45	351,90

Структура реализации электрической энергии ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2021 года

Наименование	Доля от общего объема продаж, %
г. Архангельск	22,03
г. В. Новгород	15,15
г. Вологда	13,36
г. Кострома	6,86
г. Северодвинск	23,84
г. Ярославль	18,76
Итого	100,00

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг):

Факторы	Возможные действия
Снижение свободных цен на электрическую энергию и мощность, реализуемых в конкурентных областях ОРЭМ, связанное со снижением электропотребления.	Оптимизация деятельности на рынках, осуществление хеджирования рыночных рисков с помощью существующих механизмов.
Моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования, влияющий на надежность, бесперебойность и безаварийность работы Эмитента.	Реализация плана технического перевооружения и реконструкции производственных мощностей.

Возможные действия эмитента по уменьшению влияния таких факторов:

В условиях либерализации оптового рынка электроэнергии, ввода новых секторов рынка стратегия работы Эмитента с целью минимизации рисков сводится к следующим направлениям:

- заключение свободных двусторонних договоров на электроэнергию и мощность (СДЭМ);
- снижение ограничений для увеличения максимальной располагаемой мощности

станций, и, как следствие, увеличение объема мощности, продаваемой по свободным ценам;

• реализация базовой стратегии для формирования ценовых заявок в условиях ОРЭМ, учитывающая как техническую, так и технологическую специфику каждой станции, конкурентоспособность станций, объемы электрической энергии, поставляемые по регулируемым договорам, а также следующие факторы:

- ценовые индикаторы, складывающиеся на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке электроэнергии;
- режимы работы станции;
- прогноз потребления электроэнергии в регионах;
- плановые затраты на топливо;
- системные ограничения, влияющие на работу станции;
- графики ремонтов и прогноз работы конкурирующих станций;
- сезонные условия.

Указанная стратегия минимизирует вынужденную реализацию электроэнергии на рынке «на сутки вперед» по ценам ниже условно-переменных затрат.

Продажа электроэнергии на розничном рынке электроэнергии (мощности)

Архангельская область

Постановлением Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 49-э/1 от 29 августа 2019 года статус гарантирующего поставщика электрической энергии с 01 сентября 2019 года присвоен ПАО «ТГК-2» в отношении энергетически изолированных зон Архангельской области (Постановление Агентства по тарифам и ценам Архангельской области № 49-э/2 от 29 августа 2019 года), за исключением зон деятельности иных гарантирующих поставщиков.

Эмитент продает электрическую энергию (мощность) по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178. Возмещение недополученных доходов, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям на розничных рынках Архангельской области происходит за счет субсидий, предоставляемых Министерством ТЭК и ЖКХ Архангельской области.

Электрическая энергия (мощность) реализуется на основании следующих видов договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности):

- договор энергоснабжения с потребителями,
- договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

По договору энергоснабжения осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и услуги по передаче электрической энергии потребителям. По договору купли-продажи (поставки) электрической энергии осуществляется продажа электрической энергии (мощности) ООО «ТГК-2 Энергосбыт».

За 1 квартал 2021 года Эмитент поставил по неценовой зоне на розничный рынок 13,37 млн. кВт·ч, Потребителям по договорам энергоснабжения отпущено 11,62 млн. кВт·ч (70,44 % от выработки). Эмитентом отпущено ООО «ТГК-2 Энергосбыт» по договору купли-продажи 1,74 млн. кВт·ч (10,57 % от выработки). Потребление на собственные нужды составило 3,13 млн. кВт·ч. Таким образом, производство электроэнергии в неценовой зоне на розничном рынке за 1 квартал 2021 года составило 16,50 млн. кВт·ч.

Поставка на розничный рынок по неценовой зоне:

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2021 года	Полезный отпуск						Потребление на собственные нужды	Всего выработано
	Общий	в том числе						
		Население	Приравненные к населению потребители	Социальная сфера	Сфера ЖКХ	Прочие потребители		
январь	4,75	2,26	0,17	0,57	0,02	1,73	1,23	5,98
февраль	4,57	2,12	0,18	0,56	0,02	1,69	1,29	5,86
март	4,05	1,93	0,15	0,45	0,01	1,50	0,61	4,66
Итого	13,37	6,31	0,50	1,58	0,05	4,92	3,13	16,50

Объем продаж в 1 квартале 2021 года:

	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Потребители	69 130,59	13,22
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	49 006,97	9,37
Субсидия	404 981,05	77,42
Итого	523 118,61	100,00

Костромская область

В соответствии с решением Наблюдательного Совета НП «Совет Рынка» от 23.12.2020 Костромская ТЭЦ-1 лишена с 01 января 2021 года права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности). Реализация электрической энергии Костромской ТЭЦ-1 с 01 января 2021 года осуществляется на розничном рынке электрической энергии.

На розничном рынке Костромская ТЭЦ-1 реализует два товара - электрическую энергию и мощность. Электрическая энергия реализуется по ценам рынка на сутки вперед, объем измеряется в кВт в каждом часе отчетного периода. Мощность реализуется по свободным нерегулируемым ценам, расчет которых ежемесячно осуществляет АО «АТС». Объем мощности определяется по фактической величине полезного отпуска электрической энергии в час совмещенного максимума электрической нагрузки в субъекте РФ (Ярославской области).

Электрическая энергия (мощность) реализуется на основании договоров купли-продажи гарантирующему поставщику на территории Костромской области - ПАО «Костромская сбытовая компания» и ООО «ТГК-2 Энергосбыт».

Объем продаж в 1 квартале 2021 года:

Реализация	Продажа, млн. кВт·ч	Объем продаж, тыс. руб. с НДС
январь	11,49	33 562
февраль	11,10	32 719
март	10,45	30 470
Итого	33,03	96 751

Ярославская область

В соответствии с решением Наблюдательного Совета НП «Совет Рынка» от 24.01.2020 Ярославская ТЭЦ-1 лишена с 01 февраля 2020 года права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности). Реализация электрической энергии Ярославской ТЭЦ-1 с 01 февраля 2020 года осуществляется на розничном рынке электрической энергии.

На розничном рынке Ярославская ТЭЦ-1 реализует два товара - электрическую энергию и мощность. Электрическая энергия реализуется по ценам рынка на сутки вперед, объем измеряется в кВт в каждом часе отчетного периода. Мощность реализуется по свободным нерегулируемым ценам, расчет которых ежемесячно осуществляет АО «АТС». Объем мощности определяется по фактической величине полезного отпуска электрической энергии в час совмещенного максимума электрической нагрузки в субъекте РФ (Ярославской области).

Электрическая энергия (мощность) реализуется на основании договоров купли-продажи гарантирующему поставщику на территории Ярославской области - ПАО «ТНС энерго Ярославль» и ООО «ТГК-2 Энергосбыт».

Объем продаж в 1 квартале 2021 года:

Реализация	Продажа, млн. кВт·ч	Объем продаж, тыс. руб. с НДС
январь	13,09	39 142
февраль	11,43	35 552
март	13,29	40 834
Итого	37,81	115 528

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

Эмитент осуществляет виды деятельности, осуществление которых в соответствии с законодательством Российской Федерации возможно только на основании специального разрешения (лицензии), допусков к отдельным видам работ:

№ п/п	Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск	Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ	Дата выдачи	Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ	Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ
1	Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности	№ ВХ-00-017774	28.10.2020	бессрочно	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
2	На право пользования недрами	КОС № 53317 ВЭ	06.07.2005	01.05.2037	РОСНЕДРА, Региональное агентство по недропользованию по Центральному федеральному округу
3	На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности	№ 076/00056/П	04.09.2018	бессрочно	Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Ярославской и Костромской областям
4	Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ № 0092102 № 1094	26.07.2018	03.08.2022	Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Ярославской области
5	Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну	ГТ № 0058281 № 1382	17.06.2020	03.08.2022	Региональное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Архангельской области
6	На осуществление образовательной деятельности	№ 65/18	10.12.2018	бессрочно	Департамент образования Ярославской области
7	Осуществление медицинской деятельности	№ ЛО-44-01-000390	14.12.2011	бессрочно	Департамент здравоохранения Костромской области
8	На осуществление медицинской деятельности (за исключением указанной деятельности,	№ ЛО-29-01-002533	24.08.2018	бессрочно	Министерство здравоохранения Архангельской области

№ п/п	Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск	Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ	Дата выдачи	Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ	Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ
	осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»)				
9	Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте	ПРД № 7605788	16.08.2018	бессрочно	Министерство транспорта Российской Федерации Федеральная служба по надзору в сфере транспорта
10	Допуск к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	С-094-02122009-7606053324-400.5	15.02.2017	бессрочно	Ассоциация саморегулируемая организация Ярославской области «ГЛАВВЕРХНЕВОЛЖСК СТРОЙ»
11	Деятельность в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства), включающая в себя определение уровня загрязнения водных объектов	№ Р/2018/3743/100/Л	19.02.2019	бессрочно	Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет)
12	Осуществление деятельности по перевозке пассажиров и иных лиц автобусами	№ АН-76-000375	02.07.2019	бессрочно	Федеральная служба по надзору в сфере транспорта Министерства транспорта Российской Федерации
13	Осуществление подготовки проектной документации	рег. № в реестре СРО-П-079-14122009, решение о приеме в члены от 25.03.2019 № 03/25-1	25.03.2019	бессрочно	Ассоциация саморегулируемая организация «Верхне-Волжское проектно-строительное объединение» (Ассоциация СРО «Верхне-Волжское ПСО»)

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Федерального закона № 99-ФЗ от 04.05.2011 «О лицензировании отдельных видов деятельности» лицензии на указанные в части 1 статьи 12 данного федерального закона виды деятельности, которые предоставлены и срок действия которых не истек до дня вступления в силу данного федерального закона, действуют бессрочно (часть 3 в редакции Федерального закона № 283-ФЗ от 19.10.2011).

Указанным федеральным законом предусмотрены также случаи, при которых переоформление лицензии осуществляется в обязательном порядке, в частности, такие случаи установлены статьей 18 и частью 4 статьи 22 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности».

Прогноз эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

По окончании срока действия перечисленных выше лицензий Эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий. Невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать негативное или существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Эмитента. Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

Эмитент не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи. Эмитент не использует ограниченно оборотоспособные объекты, природные ресурсы, не осуществляет банковские операции, страховую деятельность, деятельность профессионального участника рынка ценных бумаг, деятельность инвестиционного фонда, поэтому не имеет лицензий на осуществление данных видов деятельности и не имеет намерений их получения.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом, а также специализированным обществом, следовательно, сведения не приводятся.

3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Эмитент не ведет добычу полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, следовательно, сведения не приводятся.

Подконтрольные Эмитенту организации также не ведут деятельности по добыче 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

Планы эмитента в отношении будущей деятельности и источников будущих доходов (в том числе описание планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности):

Стратегическая цель эмитента

Стратегической целью Эмитента является рост инвестиционной привлекательности и капитализации Компании. Эта цель является основополагающей в определении стратегических позиций Компании на рынках тепловой и электрической энергии, во взаимоотношениях со стейкхолдерами (акционерами и инвесторами, потребителями, региональными и местными исполнительными органами, органами государственного регулирования и контроля, работниками, общественными организациями и т.д.).

Для достижения стратегической цели Эмитент будет стремиться к долгосрочному росту денежных потоков на базе увеличения масштаба деятельности на рынках электрической и тепловой энергии и роста оборотов, а также выстраивания энергоэффективной экономики предприятия и обеспечения долгосрочного роста прибыли в рамках приемлемого уровня риска.

Стратегия эмитента

Стратегия развития бизнеса Эмитента - это управление точками роста стоимости Компании:

- Обеспечение эффективного и устойчивого развития на базе надежного и бесперебойного производства:
 - повышение производственной эффективности;
 - повышение надежности энергоснабжения региона;
 - оптимизация ремонтной деятельности.
- Выход компании на современный технологический уровень:
 - оптимизация состава используемого оборудования;
 - оптимизация схем теплоснабжения и модернизация теплосетевого комплекса;
 - повышение энергоэффективности;
 - повышение уровня автоматизации основных производственных процессов;
 - модернизация основного оборудования при реализации программы модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.
- Повышение эффективности работы на рынках электроэнергии и тепла:
 - переход на региональные модели рынка;
 - сокращение удельных расходов топлива;
 - получение статуса единой теплоснабжающей организации (ЕТО) в городах присутствия, расширение зоны деятельности ЕТО.

Описание источников будущих доходов:

Источниками будущих доходов Эмитента являются поступления от реализации мощности, электрической и тепловой энергии.

Возможное изменение основной деятельности:

Деятельность Эмитента связана с производством и реализацией электрической и тепловой энергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Подконтрольной¹ эмитенту организацией, имеющей для него существенное значение, по мнению Эмитента, является Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед).

<i>Полное фирменное наименование</i>	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
<i>ИНН (если применимо)</i>	9909572523
<i>ОГРН (если применимо)</i>	Не применимо
<i>Место нахождения</i>	Andrea Patsalidi 1, Aseka Building, 3rd Floor, Office 301, 2362, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus

¹ Под подконтрольным лицом (подконтрольной организацией) понимается юридическое лицо, находящееся под прямым или косвенным контролем контролирующего лица. Настоящий термин используется только в целях раскрытия и (или) предоставления информации в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996.

Под контролирующим лицом понимается лицо, имеющее право прямо или косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться в силу участия в подконтрольной организации и (или) на основании договоров доверительного управления имуществом, и (или) простого товарищества, и (или) поручения, и (или) акционерного соглашения, и (или) иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной организации, более 50 процентами голосов в высшем органе управления подконтрольной организации либо право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган и (или) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной организации. Настоящий термин используется только в целях раскрытия и (или) предоставления информации в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.1996.

	(Андреа Патсалиди 1, Асека Билдинг, 3-ий этаж, офис 301, 2362 Агиос Дометиос, Никосия, Кипр)
<i>Вид контроля, под которым находится организация, в отношении которой эмитент является контролирующим лицом (прямой контроль, косвенный контроль)</i>	Прямой контроль
<i>Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом (право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации)</i>	Право распоряжаться более 50 голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.
<i>Доля участия эмитента в уставном капитале подконтрольной организации</i>	100 %
<i>Доля обыкновенных акций подконтрольной организации принадлежащих эмитенту</i>	100 %
<i>Доля участия подконтрольной организации в уставном капитале эмитента</i>	Нет
<i>Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации</i>	Нет
<i>Основной вид деятельности подконтрольной организации</i>	Коммерческая деятельность инвестиционного предприятия, владеющего акциями или иными активами.

Персональный состав совета директоров (наблюдательного совета) подконтрольной организации с указанием по председателю совета директоров (наблюдательного совета) и каждому члену совета директоров (наблюдательного совета) фамилии, имени и отчества (если имеется) и доли указанного лица в уставном капитале эмитента - коммерческой организации, а в случае, если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, или указание на то, что совет директоров (наблюдательный совет) данной подконтрольной организации не избран (не сформирован), и объясняющие это обстоятельства: представлен директором в единственном лице - Компания TOREUS (DIRECTORS) LIMITED («ТОРЕУС (ДАЙРЕКТОРС) ЛИМИТЕД»).

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции) подконтрольной организации с указанием по каждому члену коллегиального исполнительного органа фамилии, имени и отчества (если имеется) и доли указанного лица в уставном капитале эмитента - коммерческой организации, а в случае, если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, или указание на то, что коллегиальный исполнительный орган данной подконтрольной организации не избран (не сформирован), и объясняющие это обстоятельства: учредительными документами подконтрольной организации данный орган не предусмотрен.

Лицо, занимающее должность (осуществляющее функции) единоличного исполнительного органа подконтрольной организации, с указанием фамилии, имени и отчества (если имеется) и доли указанного лица в уставном капитале эмитента - коммерческой организации, а в случае, если эмитент является акционерным обществом, - также доли принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента, или указание на то, что единоличный исполнительный орган данной подконтрольной организации не избран (не назначен), и объясняющие это обстоятельства: Компания TOREUS (DIRECTORS) LIMITED («ТОРЕУС (ДАЙРЕКТОРС) ЛИМИТЕД»); Andrea Patsalidi, 1, ASEKA BUILDING, 3rd Floor, Office 301, 2362, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus (Андреа Патсалиди, 1, АСЕКА БИЛДИНГ, 3-ий этаж, офис 301, 2362 Агиос Дометиос, Никосия, Кипр); ИНН 9909572523; ОГРН - не применимо.

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

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации за последний завершённый отчетный год и отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Отчетная дата: 31.12.2020		
Здания	13 210 166	4 237 449
Сооружения и передаточные устройства	16 013 159	10 307 724
Машины и оборудование	19 429 759	9 389 940
Транспортные средства	130 814	60 380
Производственный и хозяйственный инвентарь	42 113	17 291
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 340 529	0
Другие виды основных средств	2 029	1 101
ИТОГО	50 168 583	24 013 899
Отчетная дата: 31.03.2021		
Здания	13 210 165	4 300 445
Сооружения и передаточные устройства	16 127 100	10 440 046
Машины и оборудование	19 471 249	9 615 907
Транспортные средства	132 720	63 017
Производственный и хозяйственный инвентарь	42 420	17 988
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 340 529	0
Другие виды основных средств	2 321	1 116
ИТОГО	50 326 518	24 438 533

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: способ начисления амортизации по всем группам объектов основных средств - линейный, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершённого финансового года:

В соответствии с учетной политикой Эмитента переоценка проводится не чаще одного раза в год, и при принятии решения о результатах отражения переоценки берется во внимание уровень существенности изменения восстановительной стоимости, где пределом является увеличение остаточной стоимости на 5 % и выше.

Привлеченным оценщиком ООО «Эверест Консалтинг» проведена оценка по состоянию на 31.12.2020 стоимости основных средств, входящих в группы «Тепловые сети», «Земля» и «Здания», находящиеся в собственности Эмитента. При проведении оценки имущества использовался метод затратного и сравнительного подходов.

По результатам оценки имущества определено:

- по основным средствам групп «Здания» и «Земля» из-за существенности изменения стоимости объектов (выше уровня существенности - 5 %) принято решение об отражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2020;

- по основным средствам группы «Тепловые сети» из-за несущественности изменения стоимости объектов (ниже уровня существенности - 5 %) принято решение о неотражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2020.

Информация о проведенной переоценке на 31.12.2020:

тыс. руб.

Наименование групп основных средств	До проведения переоценки		После проведения переоценки	
	полная стоимость	остаточная стоимость	полная стоимость	остаточная стоимость
Тепловые сети	11 085 260	3 291 631	11 394 420	3 367 655
Земля	1 079 046	1 079 046	1 382 054	1 382 054
Здания	12 524 383	8 481 075	13 233 484	8 974 118
ИТОГО	24 688 689	12 851 752	26 009 958	13 723 827

По остальным группам основных средств переоценка не проводилась.

Сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению Эмитента:

Эмитент планирует осуществлять замену и выбытие основных средств по мере их износа.

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента, существующих на дату окончания отчетного квартала текущего года:

Залог основных средств (оборудования) Эмитента, переданных в обеспечение по договорам Эмитента:

Номер и дата договора, в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк - залогодержатель	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
№ 110100/1080 от 16.12.2009	386 253	20.09.2019	АО «ВЭБ-лизинг»	право аренды земельного участка	г. Вологда, пр. Советский, д. 141а	15 624
				недвижимое имущество	г. Вологда, пр. Советский, д. 141а	1 170 312
№ 03-4-13.040 (333)/2000-2893-12 от 01.10.2012	-	31.12.2026	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	недвижимое имущество	г. Северодвинск, Ягринское ш., д. 1/32, г. Архангельск, Талажское ш., д. 19	857 137
				движимое имущество	г. Северодвинск, Ягринское ш., д. 1/32, г. Архангельск, Талажское ш., д. 19	662 787
№ 60-4-0001/13/1000-2284-12 от 17.09.2012, № 60-4-5001/13/1000-3179-12 от 30.11.2012	-	31.12.2026	ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	движимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	532 822
				недвижимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	460 508
КС № 01ММ6L от 22.11.2017	10 955 287,87	21.12.2027	АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество, недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38, г. Ярославль, ул. Полушкина роща, д. 7, г. Ярославль, ул. Гагарина, д. 76, г. Ярославль, пр. Октября, д. 83г.	1 057 000
				движимое имущество, недвижимое имущество	г. Ярославль, Тепловой пер., д. 17	209 484
				недвижимое имущество, право аренды	г. Ярославль, Тепловой пер., д. 17, г. Ярославль, Тверицкая наб., д. 150а, г. Ярославль, ул. 2-я Шоссейная	241 420

Номер и дата договора, в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк - залогодержатель	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
				недвижимое имущество, право аренды	г. Ярославль, пр. Ленина, д. 21а	78 000
				движимое имущество, недвижимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 83	650 474
				движимое имущество, недвижимое имущество	г. Великий Новгород, Вяжицкий пр-д, д. 42	3 708 627
				движимое имущество	г. Архангельск, пр. Ленинградский, д. 58, стр. 1; пр. Обводный канал, д. 4; ул. Гагарина, д. 1; ул. Гагарина, д. 31; Талажское ш., д. 12; пр. Обводной канал, д. 145/2; ул. Декабристов, д. 17, корп. 1; ул. Декабристов, д. 17, корп. 2; ул. Декабристов, д. 17, корп. 3; ул. Декабристов, д. 17, корп. 4; ул. Декабристов, д. 17, корп. 5; ул. Декабристов, д. 17, корп. 6; ул. Декабристов, д. 17, корп. 7; ул. Декабристов, д. 17, корп. 8; ул. К. Маркса, д. 6, корп. 1; ул. Урицкого, д. 28, стр. 1; ул. П. Усова, д. 8; ул. Свободы, д. 29, корп. 1; п. Кемский, ул. Литейная, д. 15; пр. Ломоносова, д. 282, стр. 1; ул. Гагарина, д. 19, стр. 1; ул. Выучейского, д. 63, стр. 1; ул. Выучейского, д. 88, корп. 1; ул. Самойло, д. 38, стр. 1; ул. Володарского, д. 78, корп. 1; ул. Володарского, д. 79, корп. 2; ул. Островского, д. 11; ул. Квартальная, д. 4; ул. Ярославская, д. 42, корп. 2; ул. Попова, д. 52, корп. 2; ул. Ломоносова, д. 282, стр. 1; ул. Урицкого, д. 17, стр. 1; ул. Шубина, д. 8, корп. 1; пр. Никольский, д. 96; ул. Маяковского, д. 13; ул. Первомайская, д. 27; ул. Маяковского, д. 15, корп. 1; ул. Свободы, д. 14; пр. Ломоносова, д. 292; ул. Урицкого, д. 10, корп. 1; ул. Володарского, д. 57; ул. Кемская, д. 14, корп. 1; ул. Октябрьская, д. 22; ул. Стрелковая, д. 21; пр. Московский, д. 55;	24 236

Номер и дата договора, в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк - залогодержатель	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
					ул. Вологодская, д. 6, корп. 1; Талажское ш., д. 13.	
				движимое имущество	г. Ярославль, ул. Полушкина роща, д. 7	187 846
				движимое имущество	г. Ярославль, ул. Гагарина, д. 76	448 306
				движимое имущество, недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Ерохова, д. 11, Разъезд 5 км, ТЭЦ-1	21 601
				движимое имущество	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38	138 907
				недвижимое имущество, право аренды	г. Великий Новгород, тер. Площадка ПАО Акрон	2 462 910
				недвижимое имущество, право аренды	г. Кострома, ул. Ерохова, д. 11, Разъезд 5 км	441 820
				недвижимое имущество, право аренды	г. Ярославль, ул. Полушкина роща, д. 7; ул. Полушкина роща, д. 12, Заволжский р-н.	628 920
				недвижимое имущество	г. Ярославль, ул. Гагарина, д. 76	613 600
				право аренды земельного участка	г. Кострома, ул. Дровяная, д. 26; ул. Индустриальная, д. 38	10
				недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Дровяная, д. 26; ул. Индустриальная, д. 38	1 006 250
				право аренды земельного участка	г. Архангельск, ул. Урицкого, д. 17, стр. 1; пр. Обводный канал, д. 145, корп. 1; ул. Гагарина, д. 31; пр. Обводный канал, д. 4; ул. Декабристов, д. 17, корп. 1; ул. Выучейского, д. 63, стр. 1; ул. Володарского, д. 78, корп. 1; пр. Ленинградский, д. 340, стр. 1; ул. Кооперативная, д. 21, стр. 1; ул. Шабалина, д. 23, корп. 1, стр. 1; ул. Шабалина, д. 11, стр. 1; пр. Советских Космонавтов, д. 48, стр. 1; ул. Островского, д. 11; пр. Ленинградский, д. 338, стр. 1; пр. Ленинградский, д. 346, корп. 1, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 33, корп. 2, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 33, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 35, корп. 4, стр. 1; ул. Холмогорская, д. 37, стр. 1; ул. Советская, д. 67, стр. 1; ул. Красных партизан, д. 32, стр. 1;	270
				недвижимое имущество		717 140

Номер и дата договора, в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк - залогодержатель	Наименование имущества	Местонахождение имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
					Талажское ш., д. 12; Талажское ш., д. 19	
				недвижимое имущество	г. Ярославль, пр. Октября, д. 83	1 187 700
				право аренды земельного участка	г. Ярославль, от ТЭЦ-2 вдоль пр. Октября, через ул. Полушкина роща, через реку Волга, до золоотвала в районе ул. Борки	10
Договор ипотеки № 001394-0001/Дог/Р17 от 08.11.2017	-	17.11.2024	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	недвижимое имущество	Ярославская обл., Ярославский р-н, Бекреневский с/о, ст. Тенино, д. 2	27 419
ИТОГО						17 551 140

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, за последний завершенный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также за аналогичные периоды предшествующего года (показатели рассчитываются на дату окончания соответствующего отчетного периода):

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2020	31.03.2020	31.03.2021
Норма чистой прибыли, %	5,47	5,35	16,64	16,85
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,65	0,66	0,22	0,26
Рентабельность активов, %	3,42	3,57	3,56	4,43
Рентабельность собственного капитала, %	9,78	9,54	9,40	10,80
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-11 222 133	-9 174 996	-9 039 510	-6 490 330
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-18,65	-15,48	-14,74	-10,72

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России № 454-П от 30.12.2014.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента исходя из динамики приведенных показателей:

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности предприятия. По итогам 2020 года данный показатель составил 5,35 %, что ниже его значения по итогам 2019 года на 0,12 %. По состоянию на 31.03.2021 норма чистой прибыли составила 16,85 %, что выше значения данного показателя в аналогичном периоде 2020 года (на 0,21 %). Динамика показателя за указанные периоды обусловлена большими темпами роста чистой прибыли по отношению к темпам роста выручки.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает, сколько раз за период (обычно за год) совершается полный цикл производства и обращения, приносящий эффект в виде прибыли. По итогам 2020 года данный показатель составил 0,66 раз, что выше его значения по итогам 2019 года (на 0,01 раз). По состоянию на 31.03.2021 данный показатель составил 0,26 раз, что выше его значения в аналогичном периоде 2020 года (на 0,04 раз). Увеличение показателя за указанные периоды обусловлена большими темпами роста выручки по отношению к темпам балансовой стоимости активов.

Рентабельность активов, характеризующая устойчивость финансового состояния организации, показывает прибыль, получаемую организацией на 1 рубль стоимости активов организации, т.е. общую эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия, и заемных средств. Рост данного показателя по итогам 2020 года на 0,15 % в сравнении со значением показателя по итогам 2019 года обусловлено увеличением чистой прибыли на 58,1 млн. руб. и уменьшением балансовой стоимости активов на 904,8 млн. руб. Данный показатель в 1 квартале 2021 года составил 4,43 %, что выше значения 1 квартала 2020 года (на 0,87 %). Увеличение показателя за указанные периоды обусловлена большими темпами роста чистой прибыли по отношению к темпам балансовой стоимости активов. Также увеличение рентабельности активов свидетельствует о том, что все больше чистой прибыли направляется в фонды развития предприятия.

Рентабельность собственного капитала отражает эффективность использования собственного капитала - сколько рублей прибыли приносит каждый рубль вложенных собственных средств. В 2020 году значение показателя уменьшилось на 0,24 % в результате увеличения финансового результата Общества по итогам 2020 года относительно 2019 года. По итогам 1 квартала 2021 года по сравнению с 1 кварталом 2020 года наблюдается снижение рентабельности собственного капитала на 1,40 %, что связано с большими темпами роста суммы

капитала и резервов по отношению к темпам роста чистой прибыли Общества в 1 квартале 2021 года в сравнении с аналогичным периодом 2020 года.

Сумма непокрытого убытка на 31.12.2020 составила -9 175 млн. руб., что выше показателя 2019 года на 2 047 млн. руб. По состоянию на 31.03.2021 сумма непокрытого убытка составила -6 490,3 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода 2020 года на 2 549,2 млн. руб.

Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов рассчитывается для определения относительной убыточности компании и показывает, какую долю активов компания безвозвратно потеряла в результате убыточной деятельности. По итогам 2020 года в сравнении с 2019 годом наблюдается рост данного показателя на 3,17 %. На 31.03.2021 значение показателя составило -10,72 %, что выше показателя аналогичного периода 2020 года на 4,02 %. Увеличение данного показателя за указанные периоды обусловлена большими темпами роста суммы непокрытого убытка по отношению к темпам балансовой стоимости активов.

Причины, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к прибыли/убыткам эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности за соответствующий отчетный период:

Период	Прибыль (убыток), тыс. руб.	Причины, приведшие к прибыли / убыткам Эмитента
2019 год	2 057 265	Финансовый результат в 2020 году соответствует уровню финансового результата за 2019 год (увеличение на 2,82 %).
2020 год	2 115 352	
1 квартал 2020 года	2 182 623	Увеличение финансового результата по итогам 1 квартала 2021 года на 502 млн. руб. (23,00 %) по отношению к аналогичному периоду 2020 года обусловлено увеличением отпуска тепловой и электрической энергии в 1 квартале 2020 года в связи с тем, что температура наружного воздуха была ниже среднестатистической. В 1 квартале 2020 года, напротив, было снижение отпуска тепла, связанное с высокими температурами наружного воздуха.
1 квартал 2021 года	2 684 666	

Эмитент относится к числу российских энергетических предприятий, деятельность которых подвержена влиянию фактора сезонности. Основной объем выручки таких предприятий формируется в течение отопительного сезона, приходящегося на 1 и 4 квартал финансового года. 2 и 3 кварталы финансового года являются для предприятий традиционно убыточными ввиду снижения уровня выручки с одновременным ростом затрат на проводимые ремонтные работы, имеющие целью подготовку к следующему отопительному сезону.

По итогам 2020 года Общество получило прибыль в размере 2 115,4 млн. руб. По сравнению с 2019 годом финансовый результат увеличился на 58,1 млн. руб. (2,82 %). При этом валовая прибыль составила 4 513,3 млн. руб., что на 4,4 млн. руб. (0,10 %) выше валовой прибыли 2019 года.

В 1 квартале 2021 года Обществом получена чистая прибыль в размере 2 684,7 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода 2020 года на 502 млн. руб. (23,00 %). Увеличение валовой прибыли по итогам 1 квартала 2021 года составило 716,3 млн. руб. (24,00 %).

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

В протоколах заседаний Совета директоров Эмитента и Правления Эмитента, на которых рассматривались соответствующие вопросы, не отражено никаких особых мнений ни одного из членов Совета директоров и Правления Эмитента, настаивающих на отражении такого мнения в настоящем ежеквартальном отчете, относительно упомянутых факторов и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также за аналогичные периоды предшествующего года, (показатели рассчитываются на дату окончания соответствующего отчетного периода):

Наименование показателя	31.12.2019	31.12.2020	31.03.2020	31.03.2021
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	-1 226 757	-281 563	71 281	2 197 118
Коэффициент текущей ликвидности	0,95	0,99	1,00	1,10
Коэффициент быстрой ликвидности	0,84	0,90	0,91	1,02

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России № 454-П от 30.12.2014.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей, а также описание факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента в отчетном периоде:

Чистый оборотный капитал по итогам 2020 года составил -281,6 млн. руб., что выше показателя 2019 года на 945,2 млн. руб. Динамика показателя связана с уменьшением суммы долгосрочной дебиторской задолженности на 738,4 млн. руб. в 2020 году по сравнению с 2019 годом. По итогам 1 квартала 2021 года чистый оборотный капитал составил 2 197,1 млн. руб., что выше значения 1 квартала 2020 года на 2 125,8 млн. руб. Это связано с уменьшением суммы долгосрочной дебиторской задолженности на 866,8 млн. руб. в 1 квартале 2021 года по сравнению с 1 кварталом 2020 года.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. В 2020 году наблюдается увеличение данного показателя на 0,04 по сравнению со значением 2019 года, что вызвано уменьшением долгосрочной дебиторской задолженности (на 738,4 млн. руб.). По состоянию на 31.03.2021 значение показателя увеличилось на 0,10 в сравнении со значением аналогичного периода 2020 года, что связано с уменьшением долгосрочной дебиторской задолженности (на 866,8 млн. руб.).

Коэффициент быстрой ликвидности является более жесткой оценкой ликвидности Эмитента и отражает отношение наиболее ликвидных активов Эмитента к текущим (краткосрочным) обязательствам. Коэффициент быстрой ликвидности позволяет оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить компания, если ее положение станет действительно критическим (используется предпосылка об отсутствии какой-либо ликвидационной стоимости товарно-материальных запасов). Значение данного показателя по итогам 2020 года по сравнению с показателем по итогам 2019 года увеличилось на 0,06 и составило 0,90. В 1 квартале 2021 года значение показателя составило 1,02, что выше показателя аналогичного периода 2020 года на 0,11. На динамику коэффициента быстрой ликвидности оказали влияние уменьшение запасов на 365,2 млн. руб. по итогам года и на 309,6 млн. руб. по итогам квартала; долгосрочной дебиторской задолженности на 738,4 млн. руб. по итогам года и на 866,8 млн. руб. по итогам квартала.

По итогам деятельности Эмитента за 2020 год и 1 квартал 2021 года Эмитент характеризуется как платежеспособное предприятие. Эмитент в состоянии покрыть свои краткосрочные обязательства в установленный срок.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

В протоколах заседаний Совета директоров Эмитента и Правления Эмитента, на которых рассматривались соответствующие вопросы, не отражено никаких особых мнений ни одного из членов Совета директоров и Правления Эмитента, настаивающих на отражении такого мнения в настоящем ежеквартальном отчете, относительно упомянутых факторов и (или) степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности.

4.3. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют пять и более процентов всех его финансовых вложений за последний завершённый отчетный год (по состоянию на 31.12.2020):

1) Эмиссионные ценные бумаги:

Полное фирменное наименование организации	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
Сокращенное фирменное наименование организации	АО «ТЭЦ «Белый Ручей»
Место нахождения	162940, Вологодская обл., м. р-н Вытегорский, с.п. Девятинское, п. Депо, ул. Энергетиков, д. 2, офис 15 (до 02.04.2021 - 162940, Вологодская обл., Вытегорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6)
ИНН (если применимо)	3508005131
ОГРН (если применимо)	1023502090732
Вид, категория (тип), форма ценных бумаг	Акции обыкновенные именные бездокументарные
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг (идентификационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг, которые в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не подлежат государственной регистрации)	1-02-02620-D
Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)	30.08.2019
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг (орган (организация), осуществивший присвоение идентификационного номера)	Северо-Западное главное управление Центрального банка Российской Федерации
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	443 080,0 штук
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	338 956,2 тыс. руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	466 377,0 тыс. руб.
Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в соответствии с уставом акционерного общества - эмитента, срок выплаты	Акции не являются привилегированными
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Полное фирменное наименование организации	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
Сокращенное фирменное наименование организации	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
Место нахождения	2362, Andrea Patsalidi 1, Aseka Building, 3rd Floor, Office 301, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus (2362, Андреа Патсалиди 1, Асека Билдинг, 3-ий этаж, офис 301, Агиос Дометиос, Никосия, Кипр)
ИНН (если применимо)	Не применимо
ОГРН (если применимо)	Не применимо
Вид, категория (тип), форма ценных бумаг	Акции обыкновенные
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг	Не применимо
Дата государственной регистрации	Не применимо
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	Не применимо
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	3 037 246 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1 фунт стерлингов каждая, включая 10 000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1 фунт стерлингов и премией в размере 10 204 фунта стерлингов на акцию
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	3 037 246 фунтов стерлингов
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	7 900 000,00 тыс. руб.
Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в соответствии с уставом акционерного общества - эмитента, срок выплаты	Акции не являются привилегированными
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством указанной организации, ограничена размером осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций) и на 31.12.2020 составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 345 417,33 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 7 900 000,00 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг:

По состоянию на 31.12.2020 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 120 959,19 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.12.2020 у Эмитента отсутствуют финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют пять и более процентов всех его финансовых вложений.

3) Иные финансовые вложения:

Полное фирменное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
Сокращенное фирменное наименование организации	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
Место нахождения	150506, Ярославская обл., Ярославский р-н, станция Тенино, здание 6

ИНН (если применимо)	7604217961
ОГРН (если применимо)	1117604022337
Размер вложения в денежном выражении, а в случае если иное финансовое вложение связано с участием эмитента в уставном (складочном) капитале организации, - также размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) такой организации	3 307 917,29 тыс. руб. 49 %
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты	В соответствии с п. 10.2. статьи 10. Устава ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»: «Прибыль Общества, предназначенная для распределения, подлежит распределению Обществом между участниками в виде дивидендов в следующем порядке: ...пропорционально долям участия...»

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством указанных организаций, ограничена размером осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций) и на 31.12.2020 составляла по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.12.2020 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 0 руб.

Средства эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: приказ Министерства финансов РФ № 126н от 10.12.2002 (в редакции от 08.11.2010) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02».

При отсутствии по конкретным вопросам нормативных документов, регламентирующих порядок, бухгалтерский учет формируется на основе самостоятельных разработок Эмитента и способов, принятых Учетной политикой.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют пять и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года (по состоянию на 31.03.2021):

1) Эмиссионные ценные бумаги:

Полное фирменное наименование организации	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
Сокращенное фирменное наименование организации	АО «ТЭЦ «Белый Ручей»
Место нахождения	162940, Вологодская обл., м. р-н Вытегорский, с.п. Девятинское, п. Депо, ул. Энергетиков, д. 2, офис 15 (до 02.04.2021 - 162940, Вологодская обл., Вытегорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6)
ИНН (если применимо)	3508005131
ОГРН (если применимо)	1023502090732
Вид, категория (тип), форма ценных бумаг	Акции обыкновенные именные бездокументарные
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг (идентификационный номер выпуска)	1-02-02620-D

эмиссионных ценных бумаг, которые в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» не подлежат государственной регистрации)	
Дата государственной регистрации (дата присвоения идентификационного номера)	30.08.2019
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг (орган (организация), осуществивший присвоение идентификационного номера)	Северо-Западное главное управление Центрального банка Российской Федерации
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	443 080,0 штук
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	338 956,2 тыс. руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	466 377,0 тыс. руб.
Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в соответствии с уставом акционерного общества - эмитента, срок выплаты	Акции не являются привилегированными
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались

Полное фирменное наименование организации	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
Сокращенное фирменное наименование организации	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
Место нахождения	2362, Andrea Patsalidi 1, Aseka Building, 3rd Floor, Office 301, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus (2362, Андреа Патсалиди 1, Асека Билдинг, 3-ий этаж, офис 301, Агиос Дометиос, Никосия, Кипр)
ИНН (если применимо)	Не применимо
ОГРН (если применимо)	Не применимо
Вид, категория (тип), форма ценных бумаг	Акции обыкновенные
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг	Не применимо
Дата государственной регистрации	Не применимо
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг	Не применимо
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	3 037 246 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1 фунт стерлингов каждая, включая 10 000 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 1 фунт стерлингов и премией в размере 10 204 фунта стерлингов на акцию
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	3 037 246 фунтов стерлингов
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности Эмитента	7 900 000,00 тыс. руб.
Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в соответствии с уставом акционерного общества - эмитента, срок выплаты	Акции не являются привилегированными

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались
--	---

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством указанной организации, ограничена размером осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций) и на 31.03.2021 составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 345 417,33 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 7 900 000,00 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг:

По состоянию на 31.03.2021 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 120 959,19 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.03.2021 у Эмитента отсутствуют финансовые вложения в неэмиссионные ценные бумаги, которые составляют пять и более процентов всех его финансовых вложений.

3) Иные финансовые вложения:

Полное фирменное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
Сокращенное фирменное наименование организации	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
Место нахождения	150506, Ярославская обл., Ярославский р-н, станция Тенино, здание 6
ИНН (если применимо)	7604217961
ОГРН (если применимо)	1117604022337
Размер вложения в денежном выражении, а в случае если иное финансовое вложение связано с участием эмитента в уставном (складочном) капитале организации, - также размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) такой организации	3 307 917,29 тыс. руб. 49 %
Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты	В соответствии с п. 10.2. статьи 10. Устава ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»: «Прибыль Общества, предназначенная для распределения, подлежит распределению Обществом между участниками в виде дивидендов в следующем порядке: ...пропорционально долям участия...»

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством указанных организаций, ограничена размером возможного для начисления резерва по обесценению финансового вложения на величину осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций). Сумма осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций) на 31.03.2021 составляла по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.03.2021 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 0 руб.

Средства эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент

произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: приказ Министерства финансов РФ № 126н от 10.12.2002 (в редакции от 08.11.2010) «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02».

При отсутствии по конкретным вопросам нормативных документов, регламентирующих порядок, бухгалтерский учет формируется на основе самостоятельных разработок Эмитента и способов, принятых Учетной политикой.

4.4. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов эмитента и величине начисленной амортизации за последний завершённый отчетный год и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года текущего года:

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2020		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	370 692	175 369
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Нематериальные активы в рамках концессии	77 687	-
Прочие	183	161
ИТОГО	448 562	175 530
Отчетная дата: 31.03.2021		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	426 131	183 061
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Нематериальные активы в рамках концессии	77 687	1 055
Прочие	183	163
ИТОГО	504 001	184 278

У Эмитента отсутствуют нематериальные активы, внесенные в уставный капитал, и поступившие в безвозмездном порядке.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах: приказ Министерства финансов РФ № 153н от 27.12.2007 «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007)».

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития, включая сведения о затратах на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Эмитент не формирует какую-либо политику в области научно-технического развития.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности, об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

30.08.2013 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован товарный знак ОАО «ТГК-2» (стилизованное начертание аббревиатуры ТГК-2 с изображением в верхнем правом углу неполного круга в виде солнца), о

чем выдано свидетельство № 495295 (срок действия - до 05.05.2022). В свидетельстве в качестве правообладателя указано ОАО «ТГК-2».

Эмитент не имеет других объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец).

Факторы риска, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий на использование товарных знаков, отсутствуют.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за последний завершённый отчетный год и за соответствующий отчетный период:

Электроэнергетический комплекс России включает более 880 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт. Общая установленная мощность электростанций России составляет 245,3 ГВт.

Начиная с момента издания постановления Правительства РФ № 526 от 11.07.2001 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации», российская электроэнергетическая отрасль претерпела изменения, 01.07.2008 прекратило свое существование ОАО РАО «ЕЭС России», произошло разделение естественно монопольных и конкурентных секторов отрасли, были запущены оптовые рынки электроэнергии и мощности и начат процесс их либерализации, в рамках приватизации электроэнергетических активов привлечены значительные инвестиции в отрасль.

Таким образом, были созданы условия для решения ключевой задачи реформы - создания конкурентного рынка электроэнергии (мощности), цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки. Для закрепления механизмов оптового рынка электроэнергии характерны следующие задачи: расширение числа субъектов рынка, совершенствование системы расчетов между участниками, частичное дерегулирование отрасли и контроль над интенсивностью конкуренции, наработка опыта разрешения конфликтных ситуаций, особенно в тех случаях, когда технические требования рынка будут находиться в противоречии с экономическими интересами участников рынка.

В настоящее время в России на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется торговля двумя товарами - электрической энергией и мощностью. Торговля мощностью по результатам конкурентного отбора мощности (далее - КОМ), проводимых перед началом каждого года в целях формирования объема мощности, за счет которой обеспечивается надежная и бесперебойная поставка электрической энергии на оптовом рынке в соответствующем календарном году, с учетом заключенных договоров на электроэнергию и мощность.

Изменения функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регулируются Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и закреплены постановлением Правительства РФ № 1172 от 27.12.2010 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

В соответствии с Правилами оптового рынка в 2017 году АО «СО ЕЭС» проведен КОМ на 2021 год. При этом на КОМ 2021 года было заявлено 201 167 МВт располагаемой мощности. Указанные объемы включают 29 775 МВт мощностей, поставляемых по ДПМ, договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, а также отобранных по итогам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) 3 101 МВт мощностей, поставляемых в вынужденном режиме.

Суммарный объем отобранной в КОМ на 2021 год мощности составил 198 006 МВт, в том числе:

- в I ценовой зоне - 156 107 МВт;
- во II ценовой зоне - 41 899 МВт.

В число актуальных задач, стоящих перед энергетическим сектором страны, входят вопросы, связанные с масштабной реконструкцией тепловых электрических.

В 2019 году в России стартовала программа модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности с 2025 года (программа «ДПМ-2»). Для проектов, попавших в программу, гарантируется окупаемость инвестиций в течение 16 лет за счет повышенной ставки мощности, включающей доходность на уровне 14%. Пока прошли отборы с вводом модернизированной мощности в 2022-2024 годах, а также в 2025 году.

11 февраля 2020 года на официальном портале правовой информации было опубликовано распоряжение Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-Р «О Перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов», утвердившее итоги отбора проектов для модернизации с началом поставки мощности с 2025 года. В данный перечень включены 4 (четыре) объекта Общества: Костромская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославская ТЭЦ-3 и Вологодская ТЭЦ (2 проекта), суммарной мощностью 324 МВт с объемом капитальных затрат на реализацию проектов 4,438 млрд. руб.

Всего в ценовой зоне оптового рынка в рамках конкурсных процедур, а также отбора Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики утвержден 41 проект общей мощностью 6,8 ГВт.

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли и расцениваются менеджментом как удовлетворительные.

Основными принципами, которыми руководствуется Эмитент при осуществлении своей деятельности, являются:

- эффективное удовлетворение платежеспособного спроса на продукцию;
- повышение эффективности производства;
- условия для создания новых мощностей и обновления парка существующего оборудования;
- устойчивое развитие на базе рыночных принципов функционирования.

Указанная информация приводится в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

В протоколах заседаний Совета директоров и Правления Эмитента, на которых рассматривались соответствующие вопросы, не отражено никаких особых мнений ни одного из членов Совета директоров и Правления Эмитента, настаивающих на отражении такого мнения в настоящем ежеквартальном отчете, относительно представленной информации.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента, и результаты такой деятельности, прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

Внутренними факторами, влияющими на деятельность Эмитента, являются:

- старение основного оборудования на предприятиях Эмитента;
- недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

К внешним факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- государственное регулирование тарифов на тепловую энергию, система ценообразования на электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии и на мощность при конкурентном отборе мощности;
- рост стоимости топлива (угля и газа) для Эмитента;

- получение выпадающих доходов на разницу в величине затрат, фактических и предусмотренных тарифами на энергию;
- либерализация рынка электроэнергии и мощности;
- снижение энергопотребления в регионах присутствия производственных площадок Эмитента;
- снижение платежной дисциплины потребителей тепловой энергии;
- изменение процентных ставок по кредитам и займам.

Действие данных факторов и условий будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий, а также для снижения негативного эффекта данных факторов и условий:

Эмитент для целей эффективного использования вышеуказанных факторов предпринимает и планирует в будущем предпринимать следующие действия:

- выполнение Инвестиционной программы по вводу новых мощностей в энергодефицитных регионах присутствия Эмитента;
- повышение эффективности работы действующего оборудования посредством его модернизации;
- увеличение объема продаж продукции на рынке электрической и тепловой энергии за счет обеспечения конкурентоспособного предложения;
- максимизация экономического эффекта от производства и продажи электроэнергии на оптовом рынке;
- развитие долгосрочной контрактации с потребителями электроэнергии и тепла, с поставщиками топливных ресурсов;
- разработка и внедрение новых инструментов и стандартов обслуживания потребителей, повышение информативности сбытовых процессов для потребителей;
- своевременное и качественное выполнение ремонта оборудования;
- управление своими издержками;
- эффективное сотрудничество с Администрациями регионов присутствия.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- изменение подходов к хозяйствованию и созданию добавочной стоимости в процессе хозяйствования (снижение энергопотребления, снижение нерегулируемых цен на электроэнергию, рост дебиторской задолженности);
- износ генерирующего оборудования;
- рост стоимости сырья и оборудования;
- изменение законодательной базы (законов об электроэнергетике, оптовом рынке, акционерных обществах);
- снижение платежеспособностей потребителей (в том числе управляющих компаний и ТСЖ), ненадлежащее исполнение обязательств поставщиками коммунальных услуг.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как высокая.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

Существенными событиями/факторами, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, могут стать:

- получение государственной поддержки для финансирования текущей деятельности и реализации крупных инвестиционных проектов ввода генерирующих мощностей, предусмотренных инвестиционной программой Минэнерго РФ;
- доведение тарифов на производимую электроэнергию (в части тарифов для населения) и тепловую энергию до экономически обоснованных уровней, позволяющих не только поддерживать в надлежащем виде техническое состояние основных фондов, но и обеспечивать инвестиционный потенциал отрасли;
- снижение процентных ставок по привлекаемым кредитным ресурсам;
- снижение дебиторской задолженности за поставленную продукцию.

Вероятность наступления указанных событий/факторов Эмитент расценивает как среднюю. В случае наступления указанных событий/факторов они будут оказывать положительное влияние в течение продолжительного времени.

4.8. Конкуренты эмитента

Эмитент не осуществляет свою деятельность за пределами Российской Федерации, поэтому приведено описание только российских конкурентов.

На тепловом рынке у Эмитента нет конкурентов в классическом их понимании. Конкуренция носит условный характер: источники Эмитента и источники условных конкурентов работают на разные системы теплоснабжения, т.е. технически разобщены.

Далее под конкурентами на тепловом рынке понимаются участники рынка, которые потенциально могут быть замещены источниками Эмитента при реализации проектов строительства теплотрасс и переключения тепловых нагрузок. К конкурентам не отнесены котельные, которые арендуются Эмитентом в настоящее время.

Учитывая существующую модель оптового рынка реализации электроэнергии и мощности (ОРЭМ), конкуренция электростанций происходит преимущественно в ценовых и неценовых зонах ОРЭМ.

Ниже представлены основные конкуренты Эмитенты на рынке электроэнергии и тепловом рынке.

Конкуренты Эмитента

Город	Тепловая энергия	Электрическая энергия
Архангельск	ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск», ООО ПК «Энергия Севера», ООО «ТЭПАК», ООО «Архбиоэнерго», другие ведомственные котельные	Архангельская энергосистема - 1-ая неценовая зона: АО «Архангельский ЦБК», Филиал АО «Группа «Илим» в г. Коряжме
Северодвинск	отсутствуют	
Великий Новгород	МУП «Теплоэнерго», ООО «Компаньон-Н», ООО «ТК Новгородская», котельные ПАО «Акрон», другие ведомственные котельные	Зона свободного перетока - Запад: Филиал ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС, Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Ленинградская АЭС, Филиал ПАО «ОГК-2»-Псковская ГРЭС, ПАО «ТГК-1»
Вологда	АО «Вологдагортеплосеть», ООО «Западная котельная», АО «ВОМЗ», АО «Агроскон», другие ведомственные котельные	Зона свободного перетока - Центр: Филиал ПАО «ОГК-2»-Череповецкая ГРЭС, Филиал «Костромская ГРЭС»
Кострома	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской», ООО «ССТ», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ООО «КостромаТеплоРемонт», ИП Румянцева С.В., ООО «Санаторий Костромской»	АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация», Филиал «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Калининская АЭС, Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Верхневолжских ГЭС»
Ярославль	АО «Яргортеплоэнерго», ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль», АО «ЯЗДА»,	

Город	Тепловая энергия	Электрическая энергия
	ООО «АДС», АО «Старк-Ресурс», другие ведомственные котельные	

МУП «Городские сети» г. Костромы не оказывает существенного конкурентного влияния в связи с заключением 28.06.2019 концессионного соглашения между Муниципальным образованием городского округа города Костромы, Муниципальным унитарным предприятием города Костромы «Городские сети», ПАО «ТГК-2» и субъектом РФ - Костромской областью.

Кроме того, по мнению Эмитента, конкурентами Эмитента являются территориальные и оптовые генерирующие компании (ТГК и ОГК), работающие на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) в первой ценовой зоне, а также АЭС и ГЭС, имеющие приоритет при отборе ценовых заявок на ОРЭМ и оказывающие существенное влияние на загрузку энергоисточников Эмитента.

В последние годы конкуренция на оптовом рынке усилилась за счет ввода новых объектов генерации по договорам о предоставлении мощности (ДПМ), что приводит к увеличению предложения в условиях минимального роста спроса на электроэнергию и мощность со стороны промышленности и населения. Повышение конкурентоспособности Общества и увеличение доли рынка в регионах его присутствия может быть осуществлено вследствие реализации следующих возможностей: увеличение отпуска энергии за счет решения проблемы «запертых» мощностей (недостаточная пропускная способность межсистемных электрических связей), проведение производственного переоснащения, внедрение новых технологий.

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния, по мнению эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Факторами конкурентоспособности Эмитента являются:

- технология комбинированной выработки энергии: более низкий средневзвешенный удельный расход топлива, как следствие, снижение стоимости электроэнергии;
- расположение в региональных тепловых центрах с высокими темпами жилищного строительства;
- один из низких тарифов на тепловую энергию в регионах присутствия Эмитента для потребителей;
- наличие потребителей тепловой энергии на коллекторах, потребителей электрической энергии на шинах, возможность развития двусторонних долгосрочных отношений.

Степень влияния указанных факторов на конкурентоспособность производимой продукции эмитента: указанные факторы оказывают существенное влияние.

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:

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Эмитента в новой редакции №4 органами управления Эмитента являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Компетенция Общего собрания акционеров в соответствии с Уставом Эмитента в новой редакции №4:

В соответствии с пунктом 10.1. статьи 10 Устава Эмитента в новой редакции №4 Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с пунктом 10.2. статьи 10 Устава Эмитента в новой редакции №4 к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и (или) дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии, утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, за исключением случаев увеличения уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций по решению Совета директоров, установленных Уставом;
- 6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) определение количественного состава Совета директоров, избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года, в том числе определение размера дивидендов по акциям каждой категории (типа), формы их выплаты, порядка выплаты дивидендов в неденежной форме, даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;

- 16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции;
- 23) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 24) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров в соответствии с Уставом Эмитента в новой редакции №4:

В соответствии с пунктом 15.1. статьи 15 Устава Эмитента в новой редакции №4 к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности, основных стратегических ориентиров деятельности Общества на долгосрочную перспективу;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание Корпоративного секретаря Общества и прекращение его полномочий, а также утверждение Положения о Корпоративном секретаре (Аппарате Корпоративного секретаря), оценка работы и утверждение отчетов о работе Корпоративного секретаря, размера выплачиваемых вознаграждений;
- 5) установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, которые могут быть рассмотрены в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» только по предложению Совета директоров Общества;
- 7) размещение Обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 8) 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 Общества требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
- 9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных

в подпунктах 10, 11, 26, 27, 28, 37, 38 пункта 15.1. статьи 15 Устава;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) отчуждение (реализация) 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»;

12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;

14) утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества, членами Правления, управляющей организацией (управляющим), изменение указанных договоров;

15) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

16) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение Положения о дивидендной политике;

17) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

18) 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;

19) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

20) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

21) утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

22) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения;

23) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

24) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, утверждение Положений о филиалах и представительствах;

25) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 (Двух) процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), 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, с учетом подпунктов 26-38 пункта 15.1. статьи 15 Устава;

26) согласие на совершение сделок, предметом которых является недвижимое имущество Общества, в том числе земельные участки, а также объекты незавершенного строительства в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем

определения размера и/или перечня), а также любых вышеуказанных сделок с недвижимым имуществом, в том числе с земельными участками, а также объектами незавершенного строительства, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

27) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение и (или) сбыт электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение в изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также согласие на совершение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

28) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение и (или) сбыт 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 согласие на совершение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

29) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;

30) согласие на совершение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (долей) дочерних хозяйственных обществ Общества, а также сделок, связанных с возникновением у Общества прав и/или обязательств по облигациям или векселям (в том числе сделок по приобретению, продаже облигаций, уступке прав по облигациям; приобретению векселя, его акцепту, по индоссированию, авалированию векселя, его акцепту в порядке посредничества, а также оплате векселя) в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены (с учетом положений подпункта 33 пункта 15.1. статьи 15 Устава);

31) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат согласованию в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 2 (Двух) процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);

32) согласие на совершение сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к Обществу или к третьему лицу (в том числе, но не ограничиваясь, договоры дарения, пожертвования, договоры безвозмездного пользования (договоры ссуды), сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед Обществом (в том числе прощение долга) или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи

(размеры) не определены;

33) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

34) согласие на совершение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;

35) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

36) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

37) принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 38 пункта 15.1. статьи 15 Устава) о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях;

38) согласие на совершение Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей дочерних хозяйственных обществ, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

39) принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания (переизбрания) на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

40) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

41) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

42) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

43) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

44) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;

45) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;

46) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления Общества;

47) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

48) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних хозяйственных обществ Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров дочерних

хозяйственных обществ 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) дочерних хозяйственных обществ;

б) о реорганизации, ликвидации дочерних хозяйственных обществ;

в) об определении количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) дочерних хозяйственных обществ, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций дочерних хозяйственных обществ и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала дочерних хозяйственных обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (для акционерных обществ), путем увеличения номинальной стоимости доли (для обществ с ограниченной ответственностью);

е) о размещении ценных бумаг дочерних хозяйственных обществ, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций дочерних хозяйственных обществ;

з) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых дочерними хозяйственными обществами, выходящих за пределы обычной хозяйственной деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

и) об участии дочерних хозяйственных обществ 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 участвуют дочерние хозяйственные общества, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о согласии на совершение дочерними хозяйственными обществами 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;

л) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) дочерних хозяйственных обществ и отчета об итогах его выполнения;

м) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам отчетного (финансового) года дочерних хозяйственных обществ;

н) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям дочерних хозяйственных обществ и порядку его выплаты;

о) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного (финансового) года, а также по результатам отчетного (финансового) года дочерних хозяйственных обществ;

п) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы дочерних хозяйственных обществ и об утверждении (рассмотрении) отчета об итогах ее выполнения;

р) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты дочерних хозяйственных обществ, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков дочерних хозяйственных обществ;

с) об утверждении (корректировке) Программы страховой защиты дочерних хозяйственных обществ;

т) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа дочерних хозяйственных обществ об обеспечении страховой защиты дочерних хозяйственных обществ;

у) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы дочерних хозяйственных обществ;

ф) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии дочерних хозяйственных обществ.

49) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров дочерних хозяйственных обществ (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 дочерних хозяйственных обществ по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних по отношению к дочерним хозяйственным обществам, касающимся согласования 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 дочерних хозяйственных обществ по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних по отношению к дочерним хозяйственным обществам, 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;

50) согласование кандидатур на должности заместителей Генерального директора, директоров по направлению деятельности Общества;

51) утверждение организационной структуры Общества и внесение изменений в нее;

52) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

53) формирование комитетов Совета директоров Общества, определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитетов, а также досрочное прекращение их полномочий;

54) утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

55) определение порядка выбора и утверждение кандидатуры 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, утверждение Реестра оценочных организаций;

56) решение в соответствии с Уставом вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;

57) о представлении Генерального директора Общества к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;

58) утверждение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;

59) 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 займов;

60) 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 2 (Двух) процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);

61) 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;

62) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

63) определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

64) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ инвестиционного проекта Общества, отчета об итогах их выполнения;

65) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;

66) 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);

67) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;

68) утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;

69) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных обыкновенных акций, составляющих 25 (Двадцать пять) и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций в пределах количества объявленных обыкновенных акций;

70) решение о размещении Обществом посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции Общества облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции Общества, составляющие 25 (Двадцать пять) и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;

71) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных привилегированных акций, в пределах количества объявленных привилегированных акций Общества;

72) решение о размещении Обществом посредством открытой подписки облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в привилегированные акции Общества;

73) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

74) определение принципов и подходов к организации в Обществе управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, а также утверждение внутренних документов Общества, определяющих политику Общества в области организации управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита;

75) утверждение кандидатуры на должность руководителя структурного подразделения, осуществляющего внутренний аудит, и прекращение его полномочий;

76) утверждение условий трудового договора (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемого с руководителем структурного подразделения, осуществляющего внутренний аудит, изменение указанного договора;

77) привлечение к дисциплинарной ответственности руководителя структурного подразделения, осуществляющего внутренний аудит, и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;

78) рассмотрение отчетов руководителя структурного подразделения, осуществляющего внутренний аудит, о деятельности подразделения (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей);

79) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

Компетенция единоличного и коллегиальных исполнительных органов Эмитента в соответствии с Уставом в новой редакции №4:

Коллегиальный исполнительный орган: Правление.

Единоличный исполнительный орган: Генеральный директор.

Компетенция коллегиального исполнительного органа (Правления) в соответствии с Уставом Эмитента в новой редакции №4:

В соответствии с пунктом 22.2. статьи 22 Устава Эмитента в новой редакции №4 к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

1) рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по утверждению перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;

2) рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по утверждению бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

3) утверждение и корректировка движения потоков наличности Общества;

4) утверждение (корректировка) годовой комплексной программы закупок, а также квартальных и годовых отчетов Генерального директора о закупочной деятельности Общества;

5) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 (Одного) процента балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества, и сделок, решение о согласии на совершении которых в соответствии с Уставом отнесено к компетенции Совета директоров и Общего собрания акционеров Общества;

6) согласие на совершение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 (Три) месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат согласованию в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 (Одного) процента балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату и если принятие решения о согласовании указанных сделок не входит в соответствии с Уставом в компетенцию Совета директоров Общества;

7) решение вопроса о признании претензий и заявленных в суде требований к Обществу и об отказе от исков на сумму свыше 1 (Одного) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на последнюю отчетную дату;

8) предварительное рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по вопросам, выносимым на рассмотрение Совета директоров Общества в порядке, предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок деятельности Правления Общества;

9) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;

10) принятие решения о назначении руководителей филиала и (или) представительства Общества;

11) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;

12) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпункта 48 пункта 15.1. статьи 15 Устава);

13) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора, директоров по

направлению деятельности Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних хозяйственных обществ;

14) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Компетенция единоличного исполнительного органа (Генерального директора) в соответствии с Уставом Эмитента в новой редакции №4:

В соответствии с пунктом 23.3. статьи 23 Устава Эмитента в новой редакции №4 Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом и решениями Совета директоров Общества:

1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

5) в соответствии с утвержденной Советом директоров организационной структурой Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

6) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

7) осуществляет функции Председателя Правления Общества;

8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора и директорами по направлению деятельности Общества;

9) представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних хозяйственных обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

10) не позднее, чем за 45 (Сорок пять) календарных дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

12) выдвигает кандидатуру, назначает и освобождает от должности руководителя структурного подразделения, осуществляющего внутренний аудит, на основании решения Совета директоров;

13) обеспечивает создание и поддержание эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.

Сведения о наличии внутренних документов эмитента, регулирующих деятельность его органов управления:

В Обществе разработаны и утверждены следующие документы, регулирующие деятельность органов управления Общества:

Наименование внутреннего документа	Дата утверждения/одобрения документа
Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-2»	Утверждено 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 17 от 05.07.2017
Положение о Совете директоров ПАО «ТГК-2»	Утверждено 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 17 от 05.07.2017
Положение о Правлении ПАО «ТГК-2» (новая редакция №2)	Утверждено 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 17 от 05.07.2017

Устав Эмитента в новой редакции №4 утвержден годовым Общим собранием акционеров Эмитента 28.06.2019 (протокол № 20 от 01.07.2019) и зарегистрирован 10.07.2019 Межрайонной ИФНС России №7 по Ярославской области за государственным регистрационным номером (ГРН) 2197627369553.

Сведения о наличии кодекса корпоративного управления эмитента либо иного аналогичного документа: Кодекс корпоративного управления Эмитента одобрен решением Совета директоров 02.10.2006 (протокол № 22 от 02.10.2006).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента:

Тексты внутренних документов, регулирующих работу органов управления Общества, Кодекс корпоративного управления и Устав Общества размещены в сети «Интернет» по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>; <http://www.tgc-2.ru>.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Персональный состав Совета директоров:

1. Состав Совета директоров Эмитента, избранный на внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16.12.2020 (протокол № 22 от 17.12.2020), и действующий на дату подписания настоящего отчета:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Пяткин Дмитрий Юрьевич (Председатель Совета директоров, неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1963
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2014/настоящее время - консультант ООО ТД «Башкирская химия». 2020/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (с 17.07.2020 - Председатель Совета директоров); 2017/настоящее время - член Совета директоров АО «Башкирская химия»; 2013/настоящее время - член Совета директоров АО «Башкирская содовая компания»; 2016/настоящее время - член Совета директоров ООО КБ «Альба Альянс» (Председатель Совета директоров).

² Здесь и далее под термином «неисполнительный директор» понимается член Совета директоров, не соответствующий критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса корпоративного управления и в Приложении 4 Правил листинга ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»), а также не являющийся исполнительным директором (то есть лицом, являющимся членом исполнительных органов Общества и (или) находящимся в трудовых отношениях с Обществом).

<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Куликова Светлана Вячеславовна (заместитель Председателя Совета директоров, неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1986
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московская государственная юридическая академия им. О. Е. Кутафина.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2018/настоящее время - заместитель руководителя Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»; 2016/2018 - главный юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (с 31.01.2020 - заместитель Председателя Совета директоров).

Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии 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)	Не занимала

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Бренчагов Анатолий Александрович (неисполнительный директор ²)
Год рождения	1959
Сведения об образовании	Высшее, Всесоюзный юридический заочный институт.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2007/настоящее время - Генеральный директор ООО «КОРЕС ИНВЕСТ». 2020/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2»; 2015/2016 - член Совета директоров ОАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Коберман Леонид Давидович (независимый директор)
Год рождения	1973
Сведения об образовании	Высшее, Уфимский государственный авиационный технический университет.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2018/настоящее время - исполнительный директор ООО «РЕМЭКС»; 2015/2018 - главный инженер ООО «СТГ-Эко». 2020/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены	Не имеет

<i>таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Королев Дмитрий Валерьевич (исполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1982
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Новосибирский государственный технический университет; 2. Сибирский государственный университет путей сообщения, г. Новосибирск; 3. Московская государственная юридическая академия им. О. Е. Кутафина.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2020/настоящее время - заместитель генерального директора по международно-правовым вопросам ПАО «ТГК-2»; 2019/2020 - заместитель директора по корпоративной защите ПАО «ТГК-2»; 2018/2019 - начальник отдела контрактной службы ФГБУК «АУИПИК» Министерства культуры РФ; 2016/2018 - помощник Депутата Государственной Думы; 2015/2016 - заместитель министра Министерства территориального развития Правительства Забайкальского края.

	2020/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Пинигина Надежда Ивановна (исполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1955
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Иркутский институт народного хозяйства.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2016/30.04.2021 - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (на основании заявления Пинигиной Н.И. от 23.04.2021 и в соответствии с абз. 5 п. 18.8 ст. 18 Устава ПАО «ТГК-2» Пинигина Н.И. с 30.04.2021 считается выбывшим членом Совета директоров Общества);

	2017/настоящее время - член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии»; 2016/30.04.2021 - Председатель Правления ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Плеханов Иван Александрович (исполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1992
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Финансовый университет при Правительстве РФ.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2018/настоящее время - Советник генерального директора ПАО «ТГК-2»; 2014/2018 - специалист Департамента операций на рынке ценных бумаг ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы);

	2015/2018 - менеджер проектов Департамента корпоративных финансов ООО «СОВЛИНК» (по совместительству). 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Шуркин Александр Викторович (неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1975
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2012/настоящее время - Управляющий директор Управления по работе с предприятиями ТЭК АО «АЛЬФА-БАНК».

	2019/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Щербакова Наталья Юрьевна (независимый директор)
<i>Год рождения</i>	1973
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2005/настоящее время - адвокат, партнер Адвокатского бюро «Дмитрий Матвеев и партнеры». 2019/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет

<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимала

Сведения о членах совета директоров, которых эмитент считает независимыми: независимыми членами Совета директоров (в соответствии с требованиями, установленными приложением 4 к Правилам листинга ПАО Московская Биржа), избранными на внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16.12.2020 (протокол № 22 от 17.12.2020), и действующими на дату подписания настоящего отчета, по мнению Эмитента, являются Коберман Леонид Давидович и Щербакова Наталия Юрьевна.

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (Правления) Эмитента:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Пинигина Надежда Ивановна (Председатель Правления)
<i>Год рождения</i>	1955
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Иркутский институт народного хозяйства.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2016/30.04.2021 - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).

	2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (на основании заявления Пинигиной Н.И. от 23.04.2021 и в соответствии с абз. 5 п. 18.8 ст. 18 Устава ПАО «ТГК-2» Пинигина Н.И. с 30.04.2021 считается выбывшим членом Совета директоров Общества); 2017/настоящее время - член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии»; 2016/30.04.2021 - Председатель Правления ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Беломестнов Юрий Андреевич
<i>Год рождения</i>	1962
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Читинский политехнический институт.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние</i>	20.02.2021/30.04.2021 - исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «ТГК-2»;

<p><i>пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i></p>	<p>2017/настоящее время - Технический директор ПАО «ТГК-2»; 2017 - Директор по техническому развитию ПАО «ТГК-2»; 2016/2017 - заместитель директора-главный инженер филиала «Новочеркасская ГРЭС» ПАО «ОГК-2»; 2015/2016 - главный инженер филиала «Хараногорская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация».</p> <p>2018/настоящее время - член Совета директоров АО «ТЭЦ «Белый Ручей»; 2017/настоящее время - член Совета директоров ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»; 2017/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2» (с 02.03.2021 - заместитель Председателя Правления).</p>
<p><i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>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</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i></p>	<p>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</p>
<p><i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i></p>	<p>Не привлекался</p>
<p><i>Сведения о занятии 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)</i></p>	<p>Не занимал</p>

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Бисиркин Сергей Иванович
<i>Год рождения</i>	1964
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Московский государственный университет путей сообщения; 2. Московская государственная юридическая академия.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	01.05.2021/настоящее время - исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «ТГК-2»; 2019/30.04.2021 - заместитель Генерального директора по корпоративным проектам ПАО «ТГК-2»; 2017/2018 - Старший вице-президент - операционный директор ПАО «Транспортная Клиринговая Палата»; 2016/2017 - начальник управления имущественных отношений и корпоративных процедур ЗАО «Стройтрансгаз». 01.05.2021/настоящее время - Председатель Правления ПАО «ТГК-2»; 2019/30.04.2021 - член Правления ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался

Сведения о занятии 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)	Не занимал
Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Зайнетдинов Ринат Бариевич
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее: 1. Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития России; 2. Ульяновский государственный университет.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2016/16.04.2021 Директор по ресурсобеспечению и логистике ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2015/2016 - заместитель начальника отдела поставок металлопродукции ООО «ГК «МеталлРесурс». 2017/30.04.2021 - член Правления ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было	Не занимал

<i>возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	
<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Иванова Юлия Валентиновна
<i>Год рождения</i>	1978
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Ярославская государственная сельскохозяйственная академия.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2019/настоящее время - Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер ПАО «ТГК-2» (основное место работы); 17.09.2019/25.09.2019 - исполняющий обязанности Генерального директора ООО «Рыбинская генерация» (по совместительству); 2007/2019 - Главный бухгалтер ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2019/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена</i>	Не занимала

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Курочкин Борис Михайлович
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее: 1. Академия МВД России; 2. Читинский политехнический институт.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2017/ настоящее время - Директор по корпоративной защите ПАО «ТГК-2»; 2016/2017 - Советник Генерального директора ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014/2016 - Директор по безопасности ООО Торговый дом «Башкирская химия». 2017/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии 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)	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Проштова Любовь Михайловна
<i>Год рождения</i>	1958
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Заочный институт советской торговли; 2. Иркутский ордена Трудового Красного Знамени политехнический институт.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2017/30.04.2021 - Директор по финансовому контролю и управлению рисками ПАО «ТГК-2»; 2016/2017 - заместитель финансового директора ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2017/30.04.2021 - член Правления ПАО «ТГК-2».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии 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)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Серова Ольга Викторовна
<i>Год рождения</i>	1967
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее:

	<p>1. Архангельский ордена Трудового Красного Знамени лесотехнический институт им. В. В. Куйбышева;</p> <p>2. Архангельский государственный технический университет.</p>
<p><i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i></p>	<p>2017/настоящее время - Директор по энергосбытовой деятельности ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2014/2017 - заместитель Управляющего директора по энергосбытовой деятельности Главного управления ПАО «ТГК-2» по Архангельской области (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).</p> <p>2017/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2».</p>
<p><i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>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</i></p>	<p>Не имеет</p>
<p><i>Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i></p>	<p>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</p>
<p><i>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i></p>	<p>Не привлекалась</p>
<p><i>Сведения о занятии 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)</i></p>	<p>Не занимала</p>

Единоличный исполнительный орган Эмитента: Генеральный директор

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Бисиркин Сергей Иванович
Год рождения	1964
Сведения об образовании	Высшее: 1. Московский государственный университет путей сообщения; 2. Московская государственная юридическая академия.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	01.05.2021/настоящее время - исполняющий обязанности Генерального директора ПАО «ТГК-2»; 2019/30.04.2021 - заместитель Генерального директора по корпоративным проектам ПАО «ТГК-2»; 2017/2018 - Старший вице-президент - операционный директор ПАО «Транспортная Клиринговая Палата»; 2016/2017 - начальник управления имущественных отношений и корпоративных процедур ЗАО «Стройтрансгаз». 01.05.2021/настоящее время - Председатель Правления ПАО «ТГК-2»; 2019/30.04.2021 - член Правления ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекался

Сведения о занятии 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)	Не занимал
---	------------

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Пинигина Надежда Ивановна
Год рождения	1955
Сведения об образовании	Высшее, Иркутский институт народного хозяйства.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2016/30.04.2021 - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (на основании заявления Пинигиной Н.И. от 23.04.2021 и в соответствии с абз. 5 п. 18.8 ст. 18 Устава ПАО «ТГК-2» Пинигина Н.И. с 30.04.2021 считается выбывшим членом Совета директоров Общества); 2017/настоящее время - член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии»; 2016/30.04.2021 - Председатель Правления ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не привлекалась

или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии 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)	Не занимала

5.3. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере всех видов вознаграждения по каждому органу управления эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа управления эмитента, если только таким лицом не является управляющий), выплаченного эмитентом за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации:

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров эмитента за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2020 год, тыс. руб.
Заработная плата	12 118,31
в том числе премии	7 585,48
Вознаграждение членам Совета директоров	33 190,11
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	45 308,42

Примечание:

* Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Совета директоров и Правления Эмитента, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных членам Правления Эмитента, соответственно.

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членом Совета директоров эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членом Совета директоров Эмитента, в 2020 году отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров эмитента за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2021 года, тыс. руб.
Заработная плата	3 863,11
в том числе премии	237,23
Вознаграждение членам Совета директоров	8 694,00
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	12 557,11

Примечание:

* Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Совета директоров и Правления Эмитента, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных членам Правления Эмитента, соответственно.

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членом Совета директоров эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением

функций членов Совета директоров Эмитента, за три месяца 2021 года отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Эмитента за участие в заседаниях Совета директоров регламентируется Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «ТГК-2» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2017 (протокол № 17 от 05.07.2017).

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (которых) в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций: <http://www.tgc-2.ru>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Правления эмитента за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2020 год, тыс. руб.
Заработная плата	188 798,86
<i>в том числе премии</i>	122 502,85
Вознаграждение членам Правления	2 999,04
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	191 797,90

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Правления эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Правления Эмитента, в 2020 году отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Правления эмитента за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2021 года, тыс. руб.
Заработная плата	65 529,25
<i>в том числе премии</i>	51 397,20
Вознаграждение членам Правления	749,76
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	66 279,01

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Правления эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Правления Эмитента, за три месяца 2021 года отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

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

В соответствии с пунктом 2.5. Положения о Правлении ПАО «ТГК-2» (новая редакция №2), утвержденного 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-2» (протокол № 17 от 05.07.2017), установление выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров Общества. Советом директоров Эмитента утверждены условия Договоров на выполнение функций членов Правления.

В соответствии с пунктом 5.3. Приложения № 3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России № 454-П от 30.12.2014, размер и виды вознаграждения по физическому лицу, занимающего должность

(осуществляющему функции) единоличного исполнительного органа управления Эмитента, не представляются.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента в соответствии со статьей 24 Устава Эмитента в новой редакции №4 является Ревизионная комиссия.

В соответствии с пунктом 24.3. статьи 24 Устава Эмитента в новой редакции №4 к компетенции Ревизионной комиссии относятся:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

– проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденным бизнес-планом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- 4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В целях регулирования деятельности Ревизионной комиссии в Обществе разработано и утверждено Положение о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (новая редакция), утвержденное 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол № 17 от 05.07.2017), действовавшее до 30.06.2020, и Положение о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (новая редакция №2), утвержденное годовым Общим собранием акционеров Общества (протокол № 21 от 03.07.2020), действующее с 30.06.2020 и на дату предоставления настоящего отчета.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции внутренних документов, регулирующих деятельность органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Тексты внутренних документов, регулирующих работу органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, и Устав Общества размещены в сети «Интернет» по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>; <http://www.tgc-2.ru>.

Сведения о системе управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

В соответствии с Положением о Политике внутреннего контроля Эмитента, утвержденным решением Совета директоров 09.09.2011 (протокол № б/н от 12.09.2011) и действовавшим до 28.08.2020, Положением по управлению рисками, утвержденным приказом Генерального директора от 12.10.2016 № 207 и действовавшим до 28.08.2020, Положением по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-2», утвержденным 28.08.2020 Советом директоров Общества (протокол № б/н от 31.08.2020), действующим с 28.08.2020 и на дату предоставления отчета, создана действенная система внутреннего контроля, которая необходима для эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей, в том числе по направлениям:

- обеспечение эффективности и результативности деятельности, сохранности активов;
- соблюдение требования законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- обеспечение достоверности, полноты и своевременности подготовки финансовой и иной отчетности.

Система внутреннего контроля Общества состоит из следующих элементов: контрольная среда, оценка рисков, процедуры внутреннего контроля, информация и коммуникация, оценка внутреннего контроля.

Эффективное функционирование системы внутреннего контроля Общества обеспечивается взаимодействием следующих ее участников:

- Совет директоров;
- Ревизионная комиссия;
- Исполнительные органы (Правление, Генеральный директор);
- Управление внутреннего аудита;
- Отдел финансового контроля и управления рисками;
- структурные подразделения Общества.

Совет директоров Общества утверждает общую политику в области внутреннего контроля и внутренние документы, определяющие стратегию развития Общества.

Ревизионная комиссия осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, обеспечивает подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности.

Исполнительные органы обеспечивают создание и эффективное функционирование системы внутреннего контроля.

Управление внутреннего аудита проводит оценку системы внутреннего контроля на предмет достижения поставленных целей, обеспечения соответствия установленным требованиям.

Отдел финансового контроля и управления рисками разрабатывает и обеспечивает внедрение основных методологических документов по построению системы внутреннего контроля, проводит оценку контрольных процедур, мониторинг системы внутреннего контроля.

Структурные подразделения Общества осуществляют реализацию принципов системы внутреннего контроля, внедрение и исполнение контрольных процедур, проведение самооценки курируемых процессов.

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров эмитента, его функциях, персональном и количественном составе:

Комитет по аудиту Совета директоров Эмитента создан в соответствии с решением Совета директоров от 20.07.2006 (протокол № 19 от 20.07.2006).

09.09.2013 Советом директоров (протокол № б/н от 11.09.2013) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров - 5 (Пять) человек и избран персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров (действовал с 11.09.2013 по 15.07.2014).

В 2014-2020 годах персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров не избирался.

09.03.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 10.03.2021) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров равным 3 (Три) человека.

16.04.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 19.04.2021) избран персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров в составе:

7. Морозов Станислав Владимирович, Председатель Комитета по аудиту.
8. Куликова Светлана Вячеславовна.
9. Плеханов Иван Александрович.

Персональные сведения о членах Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента изложены в пунктах 5.2. и 5.4. настоящего отчета.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-2», утвержденным решением Совета директоров Общества от 25.08.2008 (протокол №26 от 27.08.2008) и действовавшим до 28.01.2021, задачей Комитета являлась выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества. К компетенции Комитета по аудиту относилось:

1. Оценка кандидатов во внешние аудиторы Общества и предоставление результатов такой оценки Совету директоров Общества.
2. Оценка заключения внешнего аудитора Общества до представления его акционерам на Общем собрании акционеров Общества.
3. Оценка эффективности действующих в Обществе процедур внутреннего контроля и подготовка предложений по их совершенствованию. Рассмотрение иных поручений, связанных с вышеуказанными вопросами (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Совета директоров Общества), и иных вопросов по поручению Совета директоров Общества.

В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-2» (новая редакция), утвержденным решением Совета директоров Общества от 28.01.2021 (протокол №б/н от 28.01.2021), действующим с 28.01.2021 и на дату предоставления настоящего отчета, основной задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в рамках компетенции Комитета. К основным функциям (компетенции) Комитета по аудиту относятся:

1. Контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности всех видов бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, включая консолидированную, промежуточную и годовую отчетность, а также осуществление контроля надежности и эффективности организации процедур.

В ходе осуществления контроля полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Комитет рассматривает и анализирует в том числе, но не ограничиваясь:

- показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности, формируемые на основе оценочных суждений;
- методы учета существенных или нехарактерных (нестандартных) операций и сделок, в том числе в случаях, когда стандарты бухгалтерского учета предусматривают возможность применения различных подходов для отражения таких операций и сделок в учете и (или) отчетности;
- информацию, раскрываемую в отчетах об итогах деятельности Общества, а также проводит оценку влияния на финансовое положение Общества операций и сделок, активов и обязательств, отраженных на счетах забалансового учета.

2. Обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита:

- предварительное рассмотрение до вынесения на рассмотрение Совета директоров Общества проекта политики внутреннего аудита Общества, а также последующих изменений в такую политику;
- предварительное рассмотрение предложения о назначении (освобождении от должности) руководителя внутреннего аудита, размере вознаграждения руководителя внутреннего аудита, ключевых показателях эффективности руководителя внутреннего аудита;

- предварительное рассмотрение условий трудового договора (изменений в указанный договор), заключаемого с руководителем внутреннего аудита;
- предварительное рассмотрение вопроса о привлечении к дисциплинарной ответственности руководителя внутреннего аудита и его поощрении в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;
- предварительное рассмотрение ежегодного плана деятельности внутреннего аудита, инициирование отдельных вопросов по проверкам, осуществляемым внутренним аудитом по поручению Совета директоров;
- оценка условий осуществления в Обществе внутреннего аудита: наличие всех необходимых ресурсов, доступа к необходимой информации в Обществе, подтверждение отсутствия ограничений или препятствий для выполнения функций внутреннего аудита в Обществе в соответствии с профессиональными стандартами аудиторской деятельности;
- проведение оценки независимости и объективности внутреннего аудита;
- предварительное рассмотрение отчетов руководителя внутреннего аудита о деятельности внутреннего аудита;
- обеспечение возможности обращения руководителя внутреннего аудита непосредственно к Председателю Комитета, членам Комитета и Председателю Совета директоров Общества.

3. Обеспечение независимости и объективности осуществления функции внешнего аудита, надзор за проведением внешнего аудита и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов:

- разработка и контроль исполнения политики Общества, определяющей принципы оказания Обществу аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера, в том числе их совмещения;
- формирование для Совета директоров предложения по назначению, переизбранию и отстранению аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- проведение оценки независимости, объективности аудитора и отсутствия у него конфликта интересов;
- получение от аудитора доказательства применения им профессионального скептицизма, особенно при рассмотрении таких областей суждений, как бухгалтерские оценки и учетная политика;
- обеспечение прямого и эффективного взаимодействия с аудитором Общества, в том числе в целях обсуждения сложных вопросов и рисков, связанных с подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также формирования понимания того, как выявленные проблемы и риски рассматриваются исполнительными органами и должностными лицами Общества, как они учитываются в ходе аудита;
- организация встреч с аудитором на регулярной основе для участия в заседаниях Комитета, в том числе при обсуждении существенных вопросов, связанных с подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

4. Предоставление в соответствии с внутренними документами Общества и по поручению/обращению Совета директоров (Председателя Совета директоров) заключений по иным вопросам, относящимся к компетенции Совета директоров Общества.

Сведения 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:

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ТГК-2» от 06.03.2017 об утверждении организационной структуры ПАО «ТГК-2» в новой редакции (протокол № б/н от 07.03.2017) в Обществе созданы обособленные структурные подразделения - отдел внутреннего контроля и отдел управления рисками. С 01.11.2018 в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ТГК-2» от 25.07.2018 об утверждении организационной структуры Общества в новой редакции (протокол №б/н от 26.07.2018) создано единое обособленное структурное

подразделение - отдел финансового контроля и управления рисками с функциями ранее действовавших отделов (отдела внутреннего контроля и отдела управления рисками).

Основные задачи отдела финансового контроля и управления рисками:

1. Реализация Политики внутреннего контроля Общества, Политики управления рисками, утвержденных Советом директоров Общества.
2. Совершенствование контрольных процедур, нацеленных на снижение ключевых рисков.
3. Организация функционирования эффективной корпоративной системы внутреннего контроля в Обществе, направленной на обеспечение:
 - надежности, полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и другой отчетности Общества;
 - эффективности деятельности и достижения поставленных целей;
 - обеспечение сохранности и защищенности активов Общества;
 - соответствия действий и решений Общества требованиям законов, нормативных актов и условиям контрактов;
 - оптимального распределения полномочий и функций между структурными подразделениями Общества, с исключением их дублирования и полнотой распределения.
4. Совершенствование процессов выявления, оценки, предупреждения/минимизации рисков и управление такими рисками, а также урегулирования последствий реализованных рисков.
5. Качественное раскрытие информации о рисках и реализуемых действиях по управлению рисками в отчетности в целях повышения уровня корпоративного управления, кредитного рейтинга и инвестиционной привлекательности Общества.

Основные функции отдела финансового контроля и управления рисками:

1. организация процессов внутреннего контроля и управления рисками;
2. оценка существующих контрольных процедур;
3. совершенствование процессов выявления, оценки, предупреждения/минимизации рисков и управление такими рисками, а также урегулирования последствий реализованных рисков;
4. качественное раскрытие информации о рисках и реализуемых действиях по управлению рисками в отчетности в целях повышения уровня корпоративного управления, кредитного рейтинга и инвестиционной привлекательности Общества;
5. проверки качества бизнес-процессов, в том числе проверки регламентации и формализации; оценки качества управления рисками внутри бизнес-процесса; анализ организационных структур и их достаточности для выполнения возложенных функций; проверки распределения ответственностей и функций внутри бизнес-процессов, исключения их дублирования; оценки результативности бизнес-процессов и выполнения поставленных целей;
6. разработка рекомендаций по устранению выявленных нарушений и недостатков;
7. мониторинг исполнения мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками Общества;
8. осуществление экспертизы проектов документов, согласование организационно-распорядительных документов и локальных нормативных актов, с целью обеспечения соответствия их содержания действующему законодательству и экономическим интересам Общества;
9. разработка внутренних стандартов по проведению внутреннего контроля и управлению рисками, формирование отчетности по внутреннему контролю и управлению рисками;
10. обеспечение методологической поддержки владельцев рисков, организация профильного обучения работников в области управления рисками, обеспечение распространения знаний и навыков риск-менеджмента в Компании, развитие корпоративной культуры управления с учетом рисков;

11. обеспечение общей координации процессов управления рисками;
12. проведение анализа внутренней и внешней среды, выработка предложений по реагированию и распределению ресурсов в отношении управления критическими рисками;
13. осуществление оперативной оценки по бизнес-процессам с учетом риск-ориентированного подхода;
14. раскрытие и предоставление информации о рисках заинтересованным сторонам, в том числе формирование соответствующих разделов Годового отчета и Отчета эмитента.

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

В соответствии с организационной структурой ПАО «ТГК-2», утвержденной решением Совета директоров ПАО «ТГК-2» от 06.03.2017 (протокол № б/н от 07.03.2017) и вступившей в силу с 01.06.2017, в Обществе создано обособленное структурное подразделение - управление внутреннего аудита.

Основные задачи Управления внутреннего аудита:

1. внедрение и применение централизованного подхода к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе;
2. проведение в рамках установленного порядка внутреннего аудита Общества, участия в иных проверочных мероприятиях в Обществе;
3. предоставление независимых и объективных гарантий в отношении эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также содействие исполнительным органам и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
4. организация эффективного взаимодействия с внешним аудитором Общества, Ревизионной комиссией Общества, а также лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
5. подготовка и предоставление Совету директоров и исполнительным органам отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления);
6. проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией.

Основные функции Управления внутреннего аудита (УВА):

1. В части внедрения и применения централизованного подхода к построению, управлению и координации функции внутреннего аудита в Обществе:
 - 1.1. разработка предложений по наиболее оптимальной форме реализации функции внутреннего аудита в Обществе;
 - 1.2. координация деятельности Общества по внедрению единых принципов построения функции внутреннего аудита, управления и оценки реализации функции внутреннего аудита;
 - 1.3. методологическое сопровождение деятельности внутреннего аудита, в том числе разработка и актуализация типовых нормативных документов, регламентирующих деятельность внутреннего аудита (политик, положений, регламентов, методик, инструкций и иных документов).
2. В части проведения в рамках установленного порядка внутреннего аудита Общества, участия в иных проверочных мероприятиях в Обществе:

2.1. формирование годового плана деятельности УВА в соответствии с риск-ориентированным подходом по основным бизнес-процессам Общества;

2.2. организация и проведение в соответствии с утвержденным Советом директоров годовым планом проверок внутренних аудитов бизнес-процессов (направлений деятельности), бизнес-функций, проектов/планов/программ, структурных и обособленных подразделений и иных объектов проверки Общества по вопросам обеспечения:

- соблюдения требований законодательства, отраслевых нормативных правовых актов, внутренних регламентов, стандартов и иных внутренних документов, договорных обязательств;
- выполнения решений/указаний (поручений) органов управления, требований организационно-распорядительных документов и иных внутренних документов;
- эффективности, экономичности и результативности деятельности;
- надежности, достоверности, полноты и своевременности подготовки бухгалтерской (финансовой) и управленческой отчетности;
- сохранности активов.

2.3. организация и проведение внеплановых аудиторских проверок, выполнение других заданий по запросам/поручениям Совета директоров/Комитета по аудиту, исполнительных органов Общества;

2.4. содействие исполнительным органам Общества в расследовании недобросовестных/противоправных действий работников и третьих лиц. Участие в составе рабочих комиссий при проведении служебных проверок (расследований) в пределах компетенции;

2.5. организация и обеспечение функционирования и сопровождение действующих в Обществе защищенных каналов передачи сообщений «Горячая линия»;

2.6. информирование Совета директоров/Комитета по аудиту и единоличного исполнительного органа Общества:

- о выполнении утвержденного плана деятельности УВА;
- о выполнении начальником УВА своих должностных обязанностей;
- о существенных рисках и недостатках системы внутреннего контроля и системы управления рисками и соответствующих планах руководства по их устранению;
- о результатах выполнения руководством мероприятий (корректирующих действий), осуществляемых по результатам проведенных аудитов;
- о существенных ограничениях, препятствующих УВА эффективно выполнять поставленные задачи;

2.7. предоставление Совету директоров/Комитету по аудиту и единоличному исполнительному органу Общества рекомендаций по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и предложений по повышению эффективности и результативности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, по совершенствованию деятельности Общества;

2.8. осуществление мониторинга выполнения в Обществе планов корректирующих мероприятий, разработанных руководителями объектов аудита и направленных на устранение нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и реализацию рекомендаций и предложений по совершенствованию деятельности Общества;

2.9. осуществление пост-аудитов за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

3. В части предоставления независимых и объективных гарантий в отношении эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, а также содействие исполнительным органам и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом:

3.1. оценка эффективности системы внутреннего контроля, включая:

- оценку состояния внутренней (контрольной) среды в Обществе;
- оценку эффективности реализации политики в области внутреннего контроля;
- оценку процесса постановки целей в Обществе, в том числе определение адекватности критериев, применяемых для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
- выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) достичь поставленных целей;

- оценку вопросов организации, построения и выполнения встроенных в процессы внутренних контролей (контрольных процедур);
- оценку вопросов организации информационного взаимодействия (процесса обмена информацией) в Обществе;
- оценку процесса организации мониторинга в Обществе, в том числе результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений и недостатков, а также результатов совершенствования системы внутреннего контроля;

3.2. оценка эффективности системы управления рисками, включая:

- проверку достаточности и зрелости элементов системы внутреннего контроля в Обществе для эффективного управления рисками, в том числе по вопросам организации процессов, постановки целей и задач, реализации положений политики в области управления рисками, средств автоматизации, нормативно-методологического обеспечения, взаимодействия структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетности, инфраструктуры, включая организационную структуру, и т.п.;
- проверку полноты выявления и корректности оценки рисков на всех уровнях управления Общества;
- проверку эффективности контрольных процедур Общества и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;
- проведение анализа информации о реализовавшихся рисках в Обществе (в том числе выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах не достижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и т.п.);

3.3. оценка корпоративного управления, включая:

- проверку соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;
- проверку порядка постановки целей Общества и мониторинга/контроля их достижения;
- проверку уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе, по вопросам управления рисками и внутреннего контроля) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
- проверку обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных компаний, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
- проверку процедур раскрытия информации о деятельности Общества;

3.4. предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления (при сохранении независимости и объективности внутреннего аудита).

4. УВА осуществляет взаимодействие с внешним аудитором Общества по следующим основным направлениям:

- 4.1. обмен информацией о результатах оценки эффективности системы внутреннего контроля Общества, в том числе за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 4.2. анализ эффективности внедрения корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков системы внутреннего контроля Общества за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- 4.3. рассмотрение известных фактов недобросовестных действий, существенных нарушений, недостатков процедур внутреннего контроля, а также оценки их влияния на отчетность.

5. УВА осуществляет взаимодействие с Ревизионной комиссией Общества по следующим основным направлениям:

- 5.1. организация и координация взаимодействия структурных подразделений Общества с Ревизионной комиссией Общества;
- 5.2. подготовка и предоставление информации и заключений в рамках компетенции внутреннего аудита;
- 5.3. организационное сопровождение деятельности Ревизионной комиссии;
- 5.4. организация разработки корректирующих мероприятий по результатам ревизионных проверок, направленных на устранение выявленных нарушений/недостатков и реализацию рекомендаций Ревизионной комиссии;

5.5. контроль за исполнением корректирующих мероприятий, направленных на устранение выявленных нарушений/недостатков и реализацию рекомендаций Ревизионной комиссии.

6. УВА взаимодействует с другими участниками системы внутреннего контроля Общества по вопросам, относящимся к компетенции внутреннего аудита, а также с иными заинтересованными сторонами, осуществляющими мониторинг и оценку системы внутреннего контроля по отдельным направлениям деятельности.

7. УВА в рамках своей деятельности осуществляет взаимодействие с Советом директоров/Комитетом по аудиту.

8. УВА осуществляет взаимодействие с исполнительными органами Общества по следующим основным направлениям (при сохранении баланса независимости и объективности внутреннего аудита и не вовлеченности в операционную деятельность Общества):

8.1. проведение проверок, выполнение других заданий в соответствии с планом работы УВА и поручениями единоличного исполнительного органа Общества (в пределах компетенции внутреннего аудита);

8.2. реализация права руководителя подразделения внутреннего аудита на участие в совещаниях/заседаниях исполнительных органов Общества, а также прямого доступа к единоличному исполнительному органу Общества;

8.3. информирование о результатах проверок, представление рекомендаций по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок, и предложений по повышению эффективности и результативности систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, по совершенствованию деятельности Общества.

9. Взаимодействие с профильными подразделениями Общества по вопросам, относящимся к деятельности УВА.

10. Контроль качества и оценка деятельности внутреннего аудита.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

В целях определения политики, единых принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК), установления компонентов СУРиВК, определения ее целей и задач, распределения обязанностей и полномочий субъектов СУРиВК в Обществе разработано Положение по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-2», утвержденное 28.08.2020 Советом директоров Общества (протокол №б/н от 31.08.2020), действующее с 28.08.2020 и на дату предоставления настоящего отчета.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

В целях установления правил по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации в Обществе разработаны и утверждены следующие внутренние документы:

- Положение о предоставлении информации акционерам ПАО «ТГК-2» в новой редакции, утвержденное решением Совета директоров Общества от 17.12.2019 (протокол №б/н от 17.12.2019), которым установлено, что акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере предоставляемой им информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности путем подписания Соглашения о конфиденциальности;

- Положение об инсайдерской информации ОАО «ТГК-2» (новая редакция №2), утвержденное 09.12.2013 Советом директоров Общества (протокол № б/н от 11.12.2013), действовавшее до 17.07.2020, и Положение об инсайдерской информации ПАО «ТГК-2» (новая редакция №3), утвержденное 17.07.2020 Советом директоров Общества (протокол №б/н от 17.07.2020), действующее с 17.07.2020 и на дату предоставления настоящего отчета, которым установлены в том числе правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и

пресечению неправомерного использования Инсайдерской информации Общества и (или) манипулирование рынком;

- Перечень инсайдерской информации ОАО «ТГК-2» (новая редакция), утвержденный приказом ОАО «ТГК-2» № 127 от 28.05.2012, действовавший до 18.08.2020,

- Перечень инсайдерской информации ПАО «ТГК-2» (новая редакция № 2), утвержденный приказом ПАО «ТГК-2» № 205 от 18.08.2020, действовавший с 18.08.2020 до 29.04.2021, в котором были учтены особенности деятельности Общества и который включал в себя в том числе инсайдерскую информацию из перечня, утвержденного нормативным актом Банка России;

- Перечень инсайдерской информации ПАО «ТГК-2» (новая редакция № 3), утвержденный приказом ПАО «ТГК-2» № 115 от 29.04.2021, действующий с 29.04.2021 и на дату предоставления настоящего отчета, в котором учтены особенности деятельности Общества и который включает в себя в том числе инсайдерскую информацию из перечня, утвержденного нормативным актом Банка России.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации эмитента:

Текст внутреннего документа Общества, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации Общества, размещен в сети «Интернет» по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>; <http://www.tgc-2.ru>.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:

Состав Ревизионной комиссии Эмитента, избранный на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 30.06.2020 (протокол № 21 от 03.07.2020), и действующий на дату подписания настоящего отчета:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Морозов Станислав Владимирович (Председатель Ревизионной комиссии)
<i>Год рождения</i>	1977
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Новосибирская государственная Академия водного транспорта.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2020/настоящее время - заместитель генерального директора по комплектации оборудования ООО «ТрансЭнергоСнаб» (основное место работы); 2015/настоящее время - генеральный директор ООО «СибВеста» (по совместительству); 2018/2019 - заместитель генерального директора по закупкам ООО «ИНТЕР ТехЭнергоКомплекс» (основное место работы). 2020/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (с 10.07.2020 - Председатель Ревизионной комиссии).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по</i>	Не имеет

<i>принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	<i>Вихорева Юлия Георгиевна</i>
<i>Год рождения</i>	1973
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Омский государственный университет.
<i>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	2016/06.2020 - заместитель генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Томская распределительная компания»; 2015/2016 - заместитель генерального директора - руководитель Генерального секретариата ПАО «Томская распределительная компания». 2020/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2»; 2015/2020 - член Правления ПАО «Томская распределительная компания».
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале</i>	Не имеет

Эмитента, являющегося коммерческой организацией	
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимала

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Кулаков Владимир Валерьевич
Год рождения	1961
Сведения об образовании	Высшее, Костромской сельскохозяйственный институт.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2017/настоящее время - начальник управления внутреннего аудита ПАО «ТГК-2»;

	<p>2015/2017 - начальник управления внутреннего контроля и аудита ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).</p> <p>2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт»;</p> <p>2017/настоящее время - член Совета директоров АО «Управдом Дзержинского района» (до 29.08.2017 - ОАО «Управдом Дзержинского района»);</p> <p>2011/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (с 2013 года - Председатель Ревизионной комиссии);</p> <p>2010/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (с 2014 года до 30.06.2020 - Председатель Ревизионной комиссии, до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»);</p> <p>2010/настоящее время - член Ревизионной комиссии АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (до 21.06.2017 - ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей»);</p> <p>2015/2017 - член Ревизионной комиссии Ассоциации «Совет производителей энергии» (до 28.09.2015 - НП «Совет производителей энергии»).</p>
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	0,00060 %
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	0,00057 %
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента</i>	Не привлекался

<p>по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</p>	
<p>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)</p>	<p>Член Ревизионной комиссии ОАО «Тверские коммунальные системы», в отношении которого открыто конкурсное производство</p>

<p>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</p>	<p>Мартинсон Карина Викторовна</p>
<p>Год рождения</p>	<p>1981</p>
<p>Сведения об образовании</p>	<p>Высшее, Уфимский государственный институт сервиса.</p>
<p>Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</p>	<p>2017/настоящее время - заместитель главного бухгалтера ООО ЧОО «Столичная Безопасность»; 2016/2017 - главный бухгалтер ООО «Е-групп»; 2012/2016 - ведущий экономист ОАО «Уралкапиталбанк».</p> <p>2020/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2».</p>
<p>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p>Не имеет</p>
<p>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</p>	<p>Не имеет</p>
<p>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального</p>	<p>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</p>

исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента	
Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимала

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Медведева-Щербина Ирина Федоровна
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2015/настоящее время - заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Синтез Групп». 2020/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов

за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента	контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимала

Персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента:

09.03.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 10.03.2021) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров равным 3 (Три) человека.

16.04.2021 Советом директоров (протокол № б/н от 19.04.2021) избран персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров в составе:

1. Морозов Станислав Владимирович, Председатель Комитета по аудиту.
2. Куликова Светлана Вячеславовна.
3. Плеханов Иван Александрович.

Персональные сведения о членах Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента изложены в пунктах 5.2. и 5.4. настоящего отчета.

Руководитель управления внутреннего аудита Эмитента:

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Кулаков Владимир Валерьевич
Год рождения	1961
Сведения об образовании	Высшее, Костромской сельскохозяйственный институт.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2017/настоящее время - начальник управления внутреннего аудита ПАО «ТГК-2»; 2015/2017 - начальник управления внутреннего контроля и аудита ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт»; 2017/настоящее время - член Совета директоров АО «Управдом Дзержинского района» (до 29.08.2017 - ОАО «Управдом Дзержинского района»);

	2011/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (с 2013 года - Председатель Ревизионной комиссии); 2010/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (с 2014 года до 30.06.2020 - Председатель Ревизионной комиссии, до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2010/настоящее время - член Ревизионной комиссии АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (до 21.06.2017 - ОАО «ПМТЭЦ «Белый Ручей»); 2015/2017 - член Ревизионной комиссии Ассоциации «Совет производителей энергии» (до 28.09.2015 - НП «Совет производителей энергии»).
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	0,00060 %
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	0,00057 %
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался

Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Член Ревизионной комиссии ОАО «Тверские коммунальные системы», в отношении которого открыто конкурсное производство
---	---

Руководитель отдела финансового контроля и управления рисками Эмитента:

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Беззубенкова Лариса Михайловна
Год рождения	1963
Сведения об образовании	Высшее, Новосибирская государственная академия экономики и управления.
Все должности, занимаемые таким лицом в Эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2018/настоящее время - начальник отдела финансового контроля и управления рисками ПАО «ТГК-2»; 2017/2018 - начальник отдела внутреннего контроля ПАО «ТГК-2»; 2009/2017 - заместитель главного бухгалтера по формированию сводной отчетности ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2020/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Эксплуатация»; 2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт» (с 08.05.2019 - Председатель Ревизионной комиссии); 2017/2020 - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2».
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	Не имеет
Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента	Не имеет
Доля участия такого лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ Эмитента	Не имеет
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
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	Не имеет
Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и (или) органов

иными членами органов Эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента	контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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)	Не занимала

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

Сведения о размере всех видов вознаграждения по каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, выплаченного эмитентом за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года, а также сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации:

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии эмитента за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2020 год, тыс. руб.
Заработная плата	-
в том числе премии	-
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	4 942,97
Комиссионные	27,4
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	4 970,37

Примечание:

* Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Ревизионной комиссии Эмитента и сотрудниками Управления внутреннего аудита, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Управления внутреннего аудита, соответственно. Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Ревизионной комиссии Эмитента и сотрудниками Отдела финансового контроля и управления рисками, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Отдела финансового контроля и управления рисками, соответственно.

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Ревизионной комиссии эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Ревизионной комиссии Эмитента, в 2020 году отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии Эмитента за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2021 года, тыс. руб.
Заработная плата	-
<i>в том числе премии</i>	-
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	3 115,54
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	3 115,54

Примечание:

* Сведения о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Эмитента, являющимся одновременно членами Ревизионной комиссии Эмитента и сотрудниками Управления внутреннего аудита, учтены в Сведениях о размере заработной платы и комиссионных, выплаченных сотрудникам Управления внутреннего аудита, соответственно.

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Ревизионной комиссии эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Ревизионной комиссии Эмитента, за три месяца 2021 года отсутствовали и, соответственно, не компенсировались.

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

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Эмитента регламентируется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» вознаграждений и компенсаций (новая редакция), утвержденным годовым Общим собранием акционеров 30.06.2017 (протокол № 17 от 05.07.2017), в соответствии с которым устанавливаются размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций.

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (которых) в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Положения о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций: <http://www.tgc-2.ru>; <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7968>.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного членам Комитета по аудиту Совета директоров эмитента за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года: выплат не производилось.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) о существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации: Соглашений с членами Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Управления внутреннего аудита Эмитента за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2020 год, тыс. руб.
Заработная плата,	3 786,09
<i>в том числе премии</i>	1 215,75
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	3 786,09

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Управления внутреннего аудита за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2021 года, тыс. руб.
Заработная плата,	850,06
<i>в том числе премии</i>	279,17
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	850,06

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) о существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации: Выплата вознаграждений и компенсаций сотрудникам Управления внутреннего аудита Эмитента осуществляется в соответствии с условиями трудовых договоров, заключенных Эмитентом с указанными работниками.

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Отдела финансового контроля и управления рисками за последний завершённый отчетный год:

Наименование вознаграждения	2020 год, тыс. руб.
Заработная плата,	4 814,65
<i>в том числе премии</i>	1 551,22
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	4 814,65

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Отдела финансового контроля и управления рисками за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2021 года, тыс. руб.
Заработная плата,	1 167,92
<i>в том числе премии</i>	370,02
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	1 167,92

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) о существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера расходов, подлежащих компенсации: Выплата вознаграждений и компенсаций сотрудникам Отдела финансового контроля и управления рисками осуществляется в соответствии с условиями трудовых договоров, заключенных Эмитентом с указанными работниками.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников)

Средняя численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за последний завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование показателя	2020 год	3 месяца 2021 года
Средняя численность работников, чел.	4 825	4 851
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	3 495 869 206	911 113 655
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	23 438 904	4 177 737

Сведения об изменениях численности сотрудников (работников) эмитента, факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

изменение численности сотрудников (работников) за раскрываемый период обусловлено проведением организационно-штатных мероприятий в Обществе.

Сотрудники (работники) эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники): ключевыми сотрудниками Эмитента являются руководящие работники, которые входят в состав Правления Эмитента.

Персональные сведения о ключевых сотрудниках (членах Правления) Эмитента изложены в пункте 5.2. настоящего ежеквартального отчета.

Сведения о создании сотрудниками (работниками) эмитента профсоюзного органа: сотрудниками (работниками) Эмитента создана профсоюзная организация - Совет представителей первичных профсоюзных организаций ПАО «ТГК-2» - выборный представительный коллегиальный орган первичных профсоюзных организаций Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», действующий в структурных подразделениях ПАО «ТГК-2».

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале: указанные соглашения или обязательства отсутствуют.

Доля участия в уставном капитале эмитента (количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам сотрудниками (работниками) эмитента, касающимся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале: указанные соглашения или обязательства отсутствуют.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента: опционы Эмитентом не выпускались.

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, зарегистрированные в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала:

Сведения указаны по данным реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента на дату окончания отчетного квартала (без учета клиентов номинальных держателей).

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: 298 935, в том числе общее количество номинальных держателей акций эмитента: 9.

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), с указанием категорий (типов) акций эмитента, владельцы которых подлежали включению в такой список, и даты составления такого списка:

- общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Эмитента, состоявшемся 16.12.2020, составляет 320 649 с учетом раскрытия номинальными держателями данных о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями Эмитента;
- включению в список подлежали владельцы обыкновенных и привилегированных акций Эмитента;
- дата составления списка: 22.10.2020.

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента: на дату окончания отчетного квартала на балансе Эмитента собственные акции отсутствуют.

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям:

Общество с ограниченной ответственностью «Долговое агентство» (ООО «Долговое агентство», ИНН 4401109309, ОГРН 1104401004685) владеет на праве собственности 27,31 % от обыкновенных акций Эмитента (27,00 % от уставного капитала Эмитента).

В соответствии с известной Эмитенту информацией, подконтрольные ему организации не владеют привилегированными акциями Эмитента.

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

Лица, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента: по данным реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента за исключением юридических лиц, имеющих лицензию на осуществление депозитарной деятельности, указанных лиц нет. Однако возможно наличие таких лиц, акции которых на дату окончания отчетного квартала зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинальных держателей.

Сведения о номинальных держателях, на имя которых в реестре акционеров эмитента зарегистрированы акции, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций эмитента: сведения указаны на 31.03.2021.

Полное и сокращенное фирменные наименования	Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»
---	--

	(НКО АО НРД)
Место нахождения	105066, г. Москва, ул. Спартаковская, д. 12
ИНН (если применимо)	7702165310
ОГРН (если применимо)	1027739132563
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел.: (495) 234-42-80 Факс: (495) 956-09-38 E-mail: info@ndc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	- Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности № 177-12042-000100 от 19.02.2009, выдана ФСФР России, срок действия - без ограничения срока действия - Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление клиринговой деятельности № 177-08462-000010 от 19.05.2005, выдана ФСФР России, срок действия - без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	1 399 290 558 155 шт.
Количество привилегированных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	13 901 366 041 шт.

Информация об иных лицах, на имя которых в реестре акционеров Эмитента зарегистрировано не менее чем пять процентов акций (обыкновенных акций) Эмитента, в реестре акционеров Эмитента отсутствует.

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

Сведения о доле государства (муниципального образования) в уставном капитале эмитента и специальных правах указаны по данным реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента на дату окончания отчетного квартала. Возможно также наличие доли участия государства (федеральной, субъектов Российской Федерации) и муниципальных образований среди лиц, акции которых на дату окончания отчетного квартала зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинальных держателей.

1. Государственная собственность

Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации	0,0000001871 % - Костромская область
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Департамент имущественных и земельных отношений Костромской области (156013, г. Кострома, ул. Калиновская, д. 38)
Наличие специального права на участие субъектов Российской Федерации в управлении Эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)	Данное специальное право отсутствует
Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации	0,0000000880 % - Оренбургская область
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Финансовое управление Администрации Оренбургской области (460311, г. Оренбург, ул. Советская, д. 54)
Наличие специального права на участие субъектов Российской Федерации в управлении Эмитентом -	Данное специальное право отсутствует

акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)	
Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации	0,0000000766 % - Ростовская область
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Государственное казенное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области» (344050, г. Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д. 112)
Наличие специального права на участие субъектов Российской Федерации в управлении Эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)	Данное специальное право отсутствует
Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации	0,0000000266 % - Новгородская область
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Фонд имущества (173005, г. Новгород, Софийская площадь, д. 1)
Наличие специального права на участие субъектов Российской Федерации в управлении Эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»)	Данное специальное право отсутствует

2. Муниципальная собственность

В уставном капитале Эмитента субъекты муниципальных образований доли не имеют.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента, являющегося акционерным обществом, на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и (или) их суммарной номинальной стоимости, и (или) максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру:

Уставом Эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и (или) их суммарной номинальной стоимости, и (или) максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Ограничения, предусмотренные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента:

Законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации не установлены ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента.

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 эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а также не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров эмитента, проведенном за последний завершённый отчетный 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:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Место нахождения	ИНН	ОГРН	Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров					
				03.06.2019*		05.06.2020*		22.10.2020*	
				% от уставного капитала	% от обыкновенных акций	% от уставного капитала	% от обыкновенных акций	% от уставного капитала	% от обыкновенных акций
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.**	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	14,54	14,70	14,54	14,70	14,54	14,70
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.**	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	7,23	7,31	7,23	7,31	7,23	7,31
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	Кипр	не применимо	не применимо	23,59	23,86	23,59	23,86	23,59	23,86
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) Д.У.**	Кипр	не применимо	не применимо	27,00	27,31	-	-	-	-
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»**	Российская Федерация, 121069, г. Москва, ул. М. Никитская, д. 29, стр. 1	7709523116	1037789078172	9,55	9,65	-	-	-	-
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.**	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	-	-	27,00	27,31	27,00	27,31
Общество с ограниченной ответственностью «СОВЛИНК» Д.У., ООО «СОВЛИНК» Д.У.**	Российская Федерация, 119019, г. Москва, Кремлевская наб., д. 1, стр. 2	7707121820	1027739102225	-	-	9,55	9,65	9,55	9,65

Примечание:

* - голосующими являются обыкновенные и привилегированные акции;

** - с 22.05.2019 по 27.06.2019 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд (Raltaka Enterprises Ltd), компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (23,2568 % от уставного капитала Общества).

- с 22.05.2019 по 17.07.2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционеру Общества - ООО «Долговое агентство» на праве собственности (27,0000 % от уставного капитала Общества); доля акций в собственности - 23,5934 % от уставного капитала Общества (всего - 50,5934 % от уставного капитала Общества);

- с 28.06.2019 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд (Raltaka Enterprises Ltd), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (32,8024 % от уставного капитала Общества);

- с 27.03.2020 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд (Raltaka Enterprises Ltd), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ», ООО «Долговое агентство» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (59,8025 % от уставного капитала Общества).

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

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

Наименование показателя	3 месяца 2021 года
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, шт./ тыс. руб.	0 / 0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых Общим собранием акционеров эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, шт./ тыс. руб.	0 / 0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых Советом директоров эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, шт./ тыс. руб.	0 / 0

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

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года:

Вид дебиторской задолженности	тыс. руб.	
	31.12.2020	31.03.2021
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	5 016 321	5 613 032
в том числе просроченная	2 011 773	2 497 597
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	6 088 837	6 412 717
в том числе просроченная	734 574	882 313
Общий размер дебиторской задолженности	9 389 394	10 181 328
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 746 347	3 379 910

Дебиторы, величина задолженности каждого из которых составляет не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, на дату окончания последнего завершенного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года: отсутствуют.

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

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

а) годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за последний завершённый отчетный год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2020 год с аудиторским заключением, составленная в соответствии с РСБУ, прилагается к настоящему отчету (Приложение № 1) и включает:

- Бухгалтерский баланс;
- Отчет о финансовых результатах;
- Отчет об изменениях капитала;
- Отчет о движении денежных средств;
- Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

б) Годовая финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

За 2020 год Эмитент не составлял отдельную годовую финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

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

а) Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность за 1 квартал 2021 года, подготовленная в соответствии с РСБУ и приведенная в настоящем отчете (Приложение № 2), не подтверждалась независимым аудитором:

- Бухгалтерский баланс на 31 марта 2021 года;
- Отчет о финансовых результатах за январь-март 2021 года.

б) Промежуточная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США:

Эмитент не составляет промежуточную финансовую отчетность в соответствии с МСФО либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Состав консолидированной финансовой отчетности эмитента:

а) годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента, за последний завершённый отчетный год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной консолидированной финансовой отчетности:

Эмитентом составлена годовая консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2020, которая включена в состав настоящего отчета (Приложение № 3).

Состав указанной отчетности:

- отчет независимого аудитора;
- консолидированный отчет о финансовом положении;
- консолидированный отчет о совокупном доходе;
- консолидированный отчет о движении денежных средств;
- консолидированный отчет об изменении капитала;

- примечания к консолидированной финансовой отчетности.

б) Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а если в отношении нее проведен аудит - с приложением соответствующего аудиторского заключения.

Эмитентом составлена промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2020, которая проверена независимым аудитором с предоставлением заключения аудитора по результатам обзорной проверки промежуточной информации, и была включена в состав отчета Эмитента за 3 квартал 2020 года.

Состав указанной отчетности:

- заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации;
- промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении;
- промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе;
- промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств;
- промежуточный консолидированный отчет об изменении капитала;
- примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

в) Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента за отчетные периоды, состоящие из трех и девяти месяцев текущего года, а если в отношении нее проведен аудит, с приложением соответствующего аудиторского заключения:

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность за отчетные периоды, состоящие из трех и девяти месяцев текущего года, Эмитентом не составляется.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики эмитента, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента на текущий финансовый год:

Учетная политика Эмитента на 2021 год утверждена приказом Генерального директора ПАО «ТГК-2» № 323 от 31.12.2020 «Об учетной политике на 2021 год».

Основа составления

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г., а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2021 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями.

В соответствии с п. 1 ст. 12 Федерального закона № 402-ФЗ объекты бухгалтерского учета подлежат денежному измерению.

Активы и обязательства в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте».

Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность.

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применяется официальный курс иностранной валюты к рублю, устанавливаемый Центральным Банком РФ, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных

знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 73,8757 руб. за 1 доллар США на 31.12.2020 (на 31.12.2019 - 61,9057 руб., на 31.12.2018 - 69,4706 руб.). Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы. Положительные и отрицательные курсовые разницы, образовавшиеся по операциям пересчета одного и того же актива или обязательства, отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто.

Основные средства

В составе основных средств отражаются земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В соответствии с п.п. 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету - отражены в отчете о финансовых результатах в составе процентов к уплате.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением групп основных средств «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки») показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Для целей переоценки группы однородных объектов основных средств определяются Обществом самостоятельно. Объекты основных средств группируются в следующие группы для переоценки:

- здания;
- сооружения и передаточные устройства (кроме тепловых сетей);
- тепловые сети;
- машины и оборудование;
- транспортные средства;
- производственный и хозяйственный инвентарь;
- земельные участки;
- прочие основные фонды.

Общество ежегодно проводит переоценку следующих групп основных средств, сформированных для средств переоценки - «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки» и

отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности по текущей восстановительной стоимости. Для проведения переоценки Обществом привлекается независимый оценщик. Результаты переоценки отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности, если итоговая текущая восстановительная стоимость объектов переоцененной группы, определенная по результатам независимой оценки, отличается от итоговой остаточной стоимости соответствующей группы более чем на 5%.

При отражении результатов переоценки, суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации относятся на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки, равная сумме уценки его по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы.

Сумма уценки объекта по результатам переоценки, который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

Общество увеличивает срок полезного использования объекта основных средств после окончания его модернизации и реконструкции, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

Если момент списания с бухгалтерского учета объекта недвижимости, права собственности на который подлежат государственной регистрации, не совпадает с моментом признания доходов и расходов от выбытия объекта основных средств (когда указанные доходы и расходы признаются в момент государственной регистрации перехода права собственности), то для отражения выбывшего объекта основных средств до момента признания доходов и расходов от его выбытия используется счет 45 «Товары отгруженные».

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования. Для определения срока полезного использования объектов, вновь приобретенных и принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, применяются Единые нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072.

Группы основных средств	Срок полезного использования, лет
Здания	80-100
Сооружения и передаточные устройства	25-50
Машины и оборудование	20-30
Транспортные средства	10-15
Прочие	5-15

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г.;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов развернуто.

Арендованные объекты основных средств учитываются на забалансовых счетах и балансовых счетах в зависимости от условий договора.

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы «СЭД», информационная система «Тепло», информационная система «Кредиты и займы», модули информационной системы ТОиР АРМ и прочие нематериальные активы.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования:

Виды нематериальных активов	Срок полезного использования, лет
Модули информационной системы «СЭД»	15
Информационная система «Тепло»	10
Информационная система «Кредиты и займы»	15
Информационная система ТОиР АРМ «Паспортизация производственных активов»	10
Прочие	5-20

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется Обществом на необходимость уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также способов определения амортизации нематериальных активов.

У Общества нет объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится.

Проверка нематериальных активов на обесценение производится ежегодно при условии наличия признаков обесценения в порядке, определенном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются по дополнительно введенным строкам к статье «Основные средства».

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. Займы выданные отражаются по амортизационной стоимости с учетом начисленных процентов. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг включаются в прочие доходы равномерно в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода и отражаются в бухгалтерской отчетности в указанной оценке. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На

основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью признан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. Также резерв под обесценение признается по вкладам в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ). При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы признанного резерва под обесценение финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Если Руководство Общества планирует реализовать финансовое вложение в уставный капитал другой организации в течение 12 месяцев после отчетной даты, то такое финансовое вложение учитывается как «Краткосрочное финансовое вложение» в разделе II «Оборотные активы».

Материально-производственные запасы

Запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов формируется резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы признанного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оцениваются по средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов.

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе Общества отражены следующие расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам:

- расходы на приобретение программных продуктов;
- расходы на приобретение лицензий или иных прав;
- расходы на вспомогательные материалы, длительного срока использования;
- расходы по техприсоединению (к электрическим, газовым сетям);
- расходы по долгосрочным ремонтам и ревизиям;
- прочие.

Расходы будущих периодов списываются по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы будущих периодов (кроме расходов по долгосрочным ремонтам и ревизиям), относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, относящиеся к периоду, следующему за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как краткосрочные активы по статье «Расходы будущих периодов».

Расходы будущих периодов в части долгосрочных ремонтов и ревизий отражаются по статье «Основные средства» вне зависимости от периода их списания.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС. При продаже продукции на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки оплаты, дебиторская задолженность принимается к бухгалтерскому учету с включением в нее суммы процентов за предоставленную отсрочку, если эта сумма была определяемой на момент признания задолженности.

Дебиторская задолженность покупателей за продукцию, переданную в обмен на приобретаемые объекты основных средств, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости полученных ценностей, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных объектов основных средств.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показывается в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Формирование резерва по сомнительным долгам отражается через прочие расходы.

Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражается в отчетности за вычетом НДС.

Доходами от обычных видов деятельности организации являются:

- выручка от реализации электрической энергии через оптовый рынок электроэнергетики и мощности (ОРЭМ);
- выручка от реализации электрической энергии внутренним потребителям;
- выручка от реализации тепловой энергии;
- выручка от транспортировки тепловой энергии;
- прочие.

Доходы отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Общество раскрывает выручку от реализации электроэнергии, приобретенной на конкурентном рынке (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке) в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи произведенной электроэнергии, так как данная электроэнергия приобретается им для обеспечения регулируемых и свободных договоров купли-продажи электроэнергии. Кроме того, в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера отражается выручка от перепродажи мощности, приобретенная для исполнения обязательств по заключенным свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности.

В связи с этим, Общество считает, что перепродажа электроэнергии и мощности является сопутствующим видом деятельности и не должна включаться в основной объем произведенной электроэнергии.

Прочие доходы и расходы показываются в отчете о финансовых результатах развернуто.

Расходы

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом особенностей энергетической отрасли.

Учет затрат ведется отдельно по видам деятельности:

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;
- выработка тепловой энергии;
- выработка электрической энергии;
- передача электрической энергии;
- передача и распределение тепловой энергии;
- прочие.

Косвенные затраты на производство распределяются между видами произведенной электрической и тепловой энергии в соответствии с фактическим расходом тонны условного топлива на производство этих видов энергии. Весь расход в тоннах натурального топлива, независимо от его вида (марки) приводится к единому измерителю путем пересчета на условное топливо с теплотой сгорания 7 000 Ккал/кг.

Затраты на производство прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера и прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера распределяются между видами готовой продукции в соответствии с утвержденными сметами затрат.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции.

Затраты, связанные с видами деятельности, не относящиеся к перечисленным выше, учитываются отдельно и не включаются в состав затрат по производству и передаче энергии.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы, представляются, как краткосрочные, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Проценты, начисленные по кредитам и займам, не погашенные по состоянию на отчетную дату, представляются, как краткосрочные.

Проценты, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством инвестиционного актива, включаются в его первоначальную стоимость в течение формирования инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, выпуска облигаций с процентами (дисконтом) сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относится на прочие расходы в течение периода погашения векселя, облигации. Начисление процентов по облигационному займу производится равномерно, с даты размещения облигаций до даты выплаты купона.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов или кредитов, такие как: суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги; суммы, уплачиваемые за экспертизу договора займа (кредитного договора); иные расходы, непосредственно связанные с

получением займов (кредитов), относятся на прочие расходы пропорционально сроку кредита(займа).

Обязательства по полученным займам и кредитам подлежат отражению в бухгалтерской (финансовой) отчетности с подразделением на долгосрочные (срок погашения по которым по условиям договора превышает 12 месяцев) и краткосрочные (срок погашения по которым по условиям договора не превышает 12 месяцев). Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится, если до момента погашения займа по условиям договора остается менее 12 месяцев.

Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, относятся к денежным потокам от текущих операций.

Лизинговые платежи учитываются Обществом как в составе потоков по инвестиционным операциям, так и в составе потоков по финансовым операциям, и их классификация зависит от специфики заключенных лизинговых договоров.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Для целей составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. При несущественном изменении официального курса иностранной валюты к рублю, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, пересчет в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой иностранной валюте, может производиться по среднему курсу, исчисленному за месяц или более короткий период.

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала, отраженного в бухгалтерском балансе Общества соответствует Уставу, зарегистрированному в установленном порядке.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Переоценка внеоборотных активов Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки.

Сумма дооценки объектов по результатам переоценки, равная сумме уценки по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объектов по результатам переоценки, которые были дооценены по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки таких объектов над суммой их дооценки, зачисленной в добавочный

капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала. Согласно Уставу Общества, отчисления в резервный фонд производятся в размере 5 % от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество признает оценочные обязательства в отношении следующих фактов хозяйственной деятельности:

- в связи с участием Общества в судебном разбирательстве, если у него есть основания считать, что судебное решение будет принято не в его пользу, и Общество может обоснованно оценить сумму возмещения;
- ожидаемые к уплате штрафы, связанные с неисполнением Обществом принятых обязательств по договорам;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- по предстоящей оплате премий работникам по итогам отчетного года;
- прочие оценочные обязательства.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

Активы для продажи

Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, отражаются в составе стр. 1270 Бухгалтерского баланса «Активы для продажи».

Под долгосрочными активами для продажи понимаются объекты основных средств или других внеоборотных активов (за исключением финансовых вложений), использование которых прекращено в связи с принятием решения об их продаже и имеется подтверждение того, что

возобновление использования этих объектов не предполагается (принято соответствующее решение руководства, начаты действия по подготовке актива к продаже и т.д.).

Долгосрочные активы для продажи оцениваются по балансовой стоимости соответствующих основных средств или других внеоборотных активов на момент их переклассификации в долгосрочные активы для продажи.

Учет концессионных соглашений

Объекты основных средств, полученные по концессионным соглашениям, учитываются на забалансовом счете 013 «Первоначальная стоимость объектов концессионного соглашения».

Сумма износа объектов концессионного соглашения, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений отражается на отдельном забалансовом счете 023 «Износ объектов концессионного соглашения». Затраты на осуществление реконструкции, модернизации и нового строительства увеличивают стоимость имущества, отраженного забалансом.

В течение действия концессионного соглашения учет права владения и пользования объектом концессионного соглашения ведется в порядке, установленном ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов»: произведенные реконструкции, модернизации и новое строительство в рамках концессионного соглашения будет учитываться в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы».

Срок амортизации объектов концессионного соглашения в бухгалтерском учете устанавливается равным сроку концессионного соглашения. Начисление амортизации происходит равномерно - по количеству месяцев владения правом по данным объектам до конца срока концессионного соглашения.

Первоначальная стоимость имущества, полученного в качестве объекта концессионного соглашения, для целей налогового учета определяется как рыночная стоимость такого имущества, определенная на момент его получения и увеличенная на сумму расходов на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и доведение такого имущества до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с налоговым кодексом РФ.

Имущество, полученное и (или) созданное в рамках концессионного соглашения, подлежит налогообложению налогом на имущество (ст.378.1 НК РФ). База для исчисления налога в соответствии с п.1 ст.375 НК РФ рассчитывается как разность между счетом 013 «Первоначальная стоимость объектов концессионного соглашения» и счетом 023 «Износ объектов концессионного соглашения» по указанным объектам.

Изменение учетной политики

В 2020 году Общество внесло изменения в учетную политику в связи с вступлением в силу с 01 января 2020 г. новой редакции ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», а именно Общество отразило соответствующие отложенные налоги по проведенной переоценке объектов основных средств в составе добавочного капитала.

Изменения сравнительных показателей отчета о финансовых результатах в результате указанных выше изменений учетной политики указаны в следующей таблице:

Наименование строки	№ стр.	Данные за 2019 год		Изменения	Обоснование
		В текущей отчетности	В предыдущей отчетности		
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 892 200	2 892 200	-	В целях реализации с 01.01.2020: • изменений в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», внесенных приказом Минфина РФ от 20.11.2018 № 236н; • приказа Минфина РФ от 19.04.2019 № 61н
Текущий налог на прибыль	2410	-	(428 143)	428 143	
в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	-	89 172	(89 172)	
Налог на прибыль	2410	(667 612)	-	(667 612)	
в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(428 143)	-	(428 143)	

Наименование строки	№ стр.	Данные за 2019 год		Изменения	Обоснование
		В текущей отчетности	В предыдущей отчетности		
Отложенный налог на прибыль	2412	(239 469)	-	(239 469)	«О внесении изменений в приказ Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»; • внесены изменения в представление сравнительной информации за 2019 год по строкам Отчета о финансовых результатах.
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	(200 624)	200 624	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	(38 845)	38 845	
Прочее	2460	(167 623)	(167 623)	-	
Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	-	-	-	
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 057 265	2 057 265	-	
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	178 522	178 522	-	
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-	-	
Совокупный финансовый результат периода	2500	2 235 817	2 235 817	-	

Основные положения учетной политики эмитента, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента на текущий финансовый год:

Учетная политика Эмитента на 2021 год утверждена приказом Генерального директора ПАО «ТГК-2» № 102 от 23.04.2021 «Об учетной политике по МСФО на 2020-2021 годы».

Основные положения учетной политики для целей составления консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-2» (Группа - ПАО «ТГК-2» и его дочерние организации) по МСФО

Принципы консолидации.

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних организаций (далее - «Группа»). К дочерним обществам относятся все компании, в том числе компании специального назначения, в которых Группе напрямую или косвенно принадлежит более половины голосующих акций, или в отношении которых Группа способна иным образом контролировать их финансовую и операционную политику с целью получения выгод. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Обществу (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля.

Сделки по объединению бизнеса отражаются в учете по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса

обязательства, а также условные обязательства, оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Для каждой сделки по объединению бизнеса Группа принимает решение, как оценивать неконтрольные доли участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевых инструментов и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке приобретения компании, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала, затраты по сделке приобретения компании, понесенные при выпуске долговых обязательств в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть капитала дочерней компании, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Группа классифицирует внеоборотные активы и группы выбытия как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством их продажи, а не в результате продолжающегося использования. Такие внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Критерий классификации объекта в качестве предназначенного для продажи считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в связи с продажей, а также отмены продажи. Руководство должно иметь твердое намерение продать актив или группу выбытия в течение одного года с даты классификации.

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Активы и обязательства, классифицированные в качестве предназначенных для продажи, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в отчете о финансовом положении.

Прекращенной деятельностью является компонент предприятия, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи, и

- ▶ представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций;
- ▶ является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; или
- ▶ является дочерним предприятием, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи.

Прибыли и убытки от прекращенной деятельности представляются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от прибылей и убытков от продолжающейся деятельности.

Раскрытие дополнительной информации представлено в отдельном Примечании к финансовой отчетности. Все прочие примечания к финансовой отчетности, главным образом, включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия в капитале. В соответствии с данным методом инвестиция в ассоциированное или совместное предприятие первоначально признается по стоимости приобретения. Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия увеличивается или уменьшается на признанную долю Компании в чистой прибыли или убытке и прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Принадлежащая Компании доля чистой прибыли или убытка и прочего совокупного дохода ассоциированного предприятия признается в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании.

Полученные от ассоциированного или совместного предприятия дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие, Компания после достижения нулевого значения данной балансовой стоимости приостанавливает дальнейшее признание доли в убытках. При этом дополнительные убытки обеспечиваются и обязательства признаются только в той степени, в какой Компания приняла на себя юридические обязательства или обязательства, обусловленные сложившейся практикой, или осуществила платежи от имени ассоциированного или совместного предприятия. Если впоследствии предприятие получает прибыль, то Компания возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как ее доля в прибыли сравнивается с долей непризнанных убытков.

Балансовая стоимость инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие тестируется на предмет обесценения путем сопоставления ее возмещаемой суммы (наибольшего значения из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью во всех случаях выявления признаков обесценения.

В случае потери значительного влияния или совместного контроля над ассоциированным или совместным предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированного или совместного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Основные средства

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Модель по переоцененной стоимости применяется в отношении всех групп основных средств.

Основные средства подлежат переоценке на регулярной основе. Частота проведения переоценок зависит от существенности изменений справедливой стоимости основных средств.

Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно в уменьшение прочего совокупного дохода; все последующие снижения стоимости признаются в составе убытка.

Ранее признанная дооценка переносится в состав нераспределенной прибыли по мере использования основного средства, равно как и в результате выбытия основного средства, по которому ранее была признана данная дооценка. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается против валовой балансовой стоимости актива, а чистая сумма пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

При первоначальном признании объекты основных средств оцениваются по стоимости приобретения.

Расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых частей. Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

Амортизация основных средств начисляется с момента их ввода в эксплуатацию. Начисление износа по объектам основных средств производится линейным способом в течение всего срока их полезного использования. Объекты незавершенного строительства и земля не амортизируются. Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводятся соответствующие изменения в учете.

Аренда

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, на дату начала аренды признается актив в форме права пользования и обязательство по аренде. Обязательство по аренде оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена. Если такая ставка не может быть легко определена, используется ставка привлечения дополнительных заемных средств арендатором. Группа оценивает актив в форме права пользования с применением модели по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, и с корректировкой на переоценку обязательства по аренде. Группа признает процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Нематериальные активы

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования.

Приобретенное программное обеспечение капитализируется в сумме затрат, понесенных на его приобретение и ввод в эксплуатацию.

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы, прочие нематериальные активы.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Активы по договору концессии

Заключенные концессионные соглашения не предусматривают платы как со стороны концессионера, так и со стороны концедента. Расходы на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения производит концессионер.

Имущество, полученное концессионером в пользование по договорам концессии, не отражено в составе активов Концессионера, так как не отвечает критериям признания активов по МСФО.

Концессионные соглашения включают две обязанности к исполнению: оказание услуги по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, которую концессионер оказывает в пользу субъекта РФ, и оказание услуги по поставке теплоэнергии, генерируемой концессионными объектами, которую концессионер оказывает в пользу конечных потребителей.

В рамках первой обязанности к исполнению концессионер отражает актив по договору концессии, представляющий собой право на получение нематериального актива в виде возможности взимать плату с потребителей теплоэнергии по тарифу, предусматривающих компенсацию в том числе понесенных расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения. Данный актив по договору признается в сумме фактически понесенных в течение отчетного периода расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения и отражается в составе строки Нематериальные активы. Выручка по договору концессии отражается в составе строки Выручка (по соответствующему виду услуг), а расходы – в составе прочих операционных расходов. Данный нематериальный актив

амортизируется линейно на протяжении срока действия договора. После завершения предусмотренных договорами концессии работ по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и утверждения объема и стоимости выполненных работ по этапам концедентом, происходит переклассификация данного актива из активов по договору концессии в нематериальный актив, представляющий собой право на получение дополнительной платы с потребителей.

Выручка от реализации теплоэнергии конечным потребителям регламентируется отдельными договорами с потребителями и учитывается по общим правилам МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции со сроком погашения согласно договору не более трех месяцев.

Товарно-материальные запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и возможной чистой цены реализации. Чистая возможная цена реализации – это оценочная цена реализации, определенная в процессе обычной деятельности, за вычетом расходов на завершение производства и расходов на реализацию. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. На случай потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью создается резерв с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.

Финансовые активы

Группа признает финансовый актив только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения:

- 1) при первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- 2) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (с последующей реклассификацией и без);
- 3) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Группа классифицирует финансовые активы исходя из бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В данную категорию включены выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и

- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

При прекращении признания на балансе инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Компонент финансовых доходов в виде начисления процентов за период представляется в примечаниях к отчетности отдельно для каждой из трех категорий финансовых активов.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой непроемные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом обесценения.

Метод эффективной ставки процента – метод расчета амортизированной стоимости финансового актива или обязательства (или группы финансовых активов или финансовых обязательств) и распределения процентного дохода или процентного расхода на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – ставка, применяемая при дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где уместно, более короткого периода, до чистой балансовой стоимости финансового актива или финансового обязательства. Расчет включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной ставки процента, затрат по сделке и всех прочих премий или скидок. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов или финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие объективного подтверждения обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Обесценение имеет место, если одно или более событий, произошедших после первоначального признания актива, оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Подтверждение обесценения может включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к такому подтверждению относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Сумма убытка от выявленного обесценения оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью расчетных будущих денежных потоков. Приведенная стоимость расчетных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счета оценочного резерва, а убыток признается в консолидированном отчете о совокупном доходе. Если в течение следующего года сумма расчетного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается или уменьшается посредством корректировки счета оценочного резерва.

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Для всей дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок (матрица оценочных резервов). Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые (вероятные) ставки убытков по дебиторской задолженности в случае возможного наступления дефолта на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим кредитным убыткам, учитывая внешние факторы и прогнозные значения.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив в тот момент, когда (а) он погашен либо по иным причинам истекло связанное с данным активом право на получение денежных средств, или (б) Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с его владением, или (в) Группа не передала и не оставила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, но потеряла контроль над ним.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Финансовые обязательства

Группа признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства,

предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Группа списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода.

Кредиты, займы и кредиторская задолженность

После первоначального признания данные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма – представлению в Консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется обеспеченное в настоящий момент юридической защитой право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства признаются, если Группа имеет существенную обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, которые потребуются для погашения данной обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Расход,

относящийся к оценочному обязательству отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Пенсионные обязательства

На предприятиях Группы действуют планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию, а также выплаты в связи с юбилеями, которые работник будет получать в период работы на предприятии. Размер выплат обычно зависит от нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное на отчетную дату в консолидированном отчете о финансовом положении в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Собственные выкупленные акции

Стоимость долевых инструментов Компании, приобретаемых Компанией или ее дочерними компаниями, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), вычитаются из суммы капитала, приходящегося на владельцев Компании, до аннулирования, повторного выпуска или выбытия долевых инструментов.

Собственные выкупленные акции отражаются по номинальной стоимости и любые разницы между номинальной стоимостью и суммой переданного вознаграждения, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), признаются в составе эмиссионного дохода.

Если впоследствии такие акции продаются или повторно выпускаются, любая сумма полученного вознаграждения за вычетом всех непосредственно связанных со сделкой дополнительных затрат и соответствующего эффекта по налогу на прибыль, включается в капитал, приходящийся на акционеров Компании. Выбытие собственных выкупленных акций отражается по номиналу, и любые разницы между номиналом и суммой вознаграждения, за вычетом непосредственно связанных со сделкой дополнительных затрат и со ответствующей суммы по налогу на прибыль, признаются в составе эмиссионного дохода. В консолидированном отчете о совокупном доходе не признаются доходы и расходы, связанные с покупкой, продажей, выпуском или аннулированием собственных выкупленных акций.

Признание выручки

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, в момент или по мере передачи контроля.

Группа выделяет следующие обязанности к исполнению: продажа электроэнергии на оптовом рынке; продажа мощности на оптовом рынке; продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке; продажа теплоэнергии и горячей воды; оказание услуг по подключению к теплосетям; прочая выручка.

Группа передает контроль над товаром или услугой в течение периода и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению и признает выручку в течение периода по следующим потокам выручки: продажа электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках, продажа теплоэнергии и горячей воды.

Обязательства по договорам с покупателями представлены авансами полученными.

Признание выручки по подключению к тепловым сетям, осуществляемое Группой, отражается в течение времени, так как контроль, включает в себя способность препятствовать определению способа использования и получения выгод от актива контрагентами. Выгодами от актива являются потенциальные денежные потоки (поступления или сокращения выбытия денежных средств), которые могут быть получены напрямую или косвенно многими способами. Согласно МСФО (IFRS) 15 у Группы появляется обязанность к исполнению по неотделимому

товару (услуге). Следовательно, Группа признает выручку постепенно, в течение времени (исходя из сроков полезного использования вновь вводимых в эксплуатацию тепловых сетей), когда она удовлетворяет понятию обязанности к исполнению в соответствии с МСФО (IFRS) 15, что приводит к отражению отложенной выручки.

Получаемые компенсации потерь в тепловых сетях

Для передачи теплоэнергии конечным потребителям Группа покупает услугу транспортировки теплоэнергии у сетевых компаний. В процессе передачи теплоэнергии в теплоносителях возникают потери теплоэнергии, которые, согласно отраслевой практике и заключенным договорам, компенсируются сетевыми компаниями.

Получаемая Группой компенсация за потери при передаче теплоэнергии уменьшает расходы Группы на услуги сетевых компаний по передаче теплоэнергии. Получаемые Группой компенсации потерь в тепловых сетях не могут быть признаны выручкой, поскольку договор на компенсацию потерь не является договором с покупателем в контексте МСФО (IFRS) 15 и не находится в сфере применения МСФО (IFRS) 15.

Выручка от перепродажи электроэнергии

В связи с особенностями регулирования оптового рынка электроэнергии и мощности, вся производимая электроэнергия должна быть в полном объеме продана на оптовом рынке, включая объемы электроэнергии, использованные производителем электроэнергии на собственные нужды. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 в консолидированном отчете о прибыли и убытке сумма выручки реализованной электроэнергии, закупленной для собственных нужд, и сумма затрат на покупку электроэнергии (за исключением операционного сегмента, занимающегося перепродажей электроэнергии), потребленной для собственных нужд, отражаются в свернутом виде.

Выручка от оказания услуг

Реализация услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть, предоставлены по договору.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов, убытков или выпадающих доходов гарантирующих поставщиков–предприятий, входящих в Группу, в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней, учитываются в качестве операционного дохода, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии и признаются по справедливой стоимости. Предоставляемые государством субсидии признаются в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать, или, в случае компенсации уже понесенных ранее затрат, в периоде, когда получение такой компенсации становится высоковероятным. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях и убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде. Текущий налог представляют собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущий периоды.

Оценочные обязательства по налогам и связанные с ними пени и штрафы отражаются в случае, когда у Группы есть текущее налоговое обязательство и возможно объективно оценить его сумму. Оценочные обязательства начисляются в случае необходимости за период, в течение которого соответствующие налоговые суммы могут быть пересмотрены налоговыми органами, а именно в течение трех лет с момента представления деклараций.

Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой подразделение Компании, осуществляющий деятельность, в результате которой он может получать экономические выгоды и нести соответствующие расходы (включая подразумеваемые выгоды и расходы от операций с другими сегментами). Результаты операционного сегмента регулярно анализируются лицами, наделенными в организации полномочиями в принятии решений по распределению ресурсов между сегментами и оценке этих результатов (Правление Общества). Правление Общества на регулярной основе проводит анализ финансовой информации по регионам присутствия компаний Группы, которые определяются как операционные сегменты по географическому признаку.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе операции, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается, как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Группа производит взаимозачет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в том и только в том случае, если у нее имеется юридически защищенное право на

зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств, и отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации, операции которой облагаются налогом, либо с разных организаций, операции которых облагаются налогом, которые намереваются либо осуществить расчеты по текущим налоговым обязательствам и активам на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов

Представление финансовой отчетности (сроки и порядок предоставления консолидированной финансовой отчетности).

В соответствии с пунктами 7-7.1 статьи 4 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» (далее - Федеральный закон от 27.07.2010 № 208-ФЗ), представление годовой и промежуточной консолидированной финансовой отчетности осуществляется в установленные сроки: годовая консолидированная финансовая отчетность представляется в срок не позднее 120 дней после окончания года, за который составлена данная отчетность, промежуточная консолидированная финансовая отчетность представляется в срок не позднее 60 дней после окончания отчетного периода, за который составлена данная отчетность.

В соответствии с пунктом 1 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ (в ред. ФЗ от 03.07.2016 № 262-ФЗ) годовая консолидированная финансовая отчетность подлежит обязательному аудиту с предоставлением аудиторского заключения.

В соответствии с пунктом 2 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ промежуточная (за первое полугодие отчетного года) консолидированная финансовая отчетность подлежит аудиту либо проводимой аудиторской организацией проверке (обзорная проверка), вид и порядок проведения которой устанавливаются стандартами аудиторской деятельности.

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ годовая и промежуточная (за первое полугодие отчетного года) консолидированная финансовая отчетность подлежит обязательному аудиту с предоставлением аудиторского заключения.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

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

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедшие в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: указанные изменения отсутствуют.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в качестве истца либо ответчика (с указанием наложенных на ответчика судебным органом санкций), в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, за период с даты начала последнего завершенного отчетного года и до даты окончания отчетного квартала (сумма исковых требований свыше 50 млн. руб.):

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
Входящие иски			

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
ООО «БКЛИМ» (А31-11050/2014)	Общество	79 269	Исковое заявление рассматривается в рамках дела о банкротстве ООО «БКЛИМ». Производство по делу приостановлено до рассмотрения заявления налоговой инспекции о признании незаконными действий конкурсного управляющего по неправильному распределению денежных средств. Определением Арбитражного суда Костромской области от 30.04.2019 заявление ИФНС г. Костромы удовлетворено. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 03.09.2019 определение Арбитражного суда Костромской области от 30.04.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба конкурсного управляющего без удовлетворения. Определением Арбитражного суда Костромской области от 03.12.2019 производство по делу возобновлено. Конкурсный управляющий уточнил требования в сумме 79 669 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Костромской области от 24.02.2021 в удовлетворении требований о признании сделки недействительной отказано в полном объеме.
АО «СО ЕЭС» (А82-17834/2019)	Общество	79 422	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 21.11.2019 с Общества взыскано 94 069 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 18.02.2020 решение Арбитражного суда Ярославской области от 21.11.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.
АО «СО ЕЭС» (А40-67723/2020)	Общество	81 213	Исковые требования уточнены до 107 422,5 тыс. руб. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2020 взыскано 107 422,50 тыс. руб. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 26.11.2020 решение Арбитражного суда г. Москвы от 04.08.2020 изменено (взыскано 107 258 тыс. руб., во взыскании процентов частично отказано). Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 01.04.2021 постановление 9-го Арбитражного апелляционного суда от 26.11.2020 оставлено без изменения.
АО «СО ЕЭС» (А40-124322/2020)	Общество	52 533	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 01.10.2020 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 28.12.2020 решение Арбитражного суда города Москвы от 01.10.2020 изменено в части взыскания неустойки (взыскано 955 тыс. руб. вместо 998 тыс. руб.).
АО «СО ЕЭС» (А40-176924/2020)	Общество	54 937	Исковые требования уточнены до 55 136 тыс. руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 30.12.2020 исковые требования удовлетворены частично на сумму 55 099 тыс. руб. (отказано частично во взыскании процентов). Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 25.03.2021 решение Арбитражного суда города Москвы от 30.12.2020 оставлено без изменения.
АО «СО ЕЭС» (А40-236861/2020)	Общество	57 751	Исковые требования уточнены до 57 733 тыс. руб. Решением Арбитражного суда Костромской области от 26.03.2021 иск удовлетворен.
АО «СО ЕЭС» (А40-29371/2020)	Общество	56 335	Решением Арбитражного суда города Москвы от 14.07.2020 иск удовлетворен. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 29.09.2020 решение Арбитражного суда города Москвы от 14.07.2020 оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			01.02.2021 решение Арбитражного суда города Москвы от 14.07.2020 изменено в части взыскания неустойки.
АО «СО ЕЭС» (А40-23952/2021)	Общество	57 690	Решением Арбитражного суда города Москвы от 24.03.2021 иск удовлетворен.
АО «СО ЕЭС» (А40-66697/2021)	Общество	57 025	Судебное заседание назначено на 20.05.2021.
ОАО «ТКС» (А82-12211/2011)	Общество	5 730 286	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 08.08.2019 иск удовлетворен частично: с ПАО «ТГК-2» взыскано 1 924 212 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 24.10.2019 жалобы ПАО «ТГК-2» и ОАО «ТКС» оставлены без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 09.09.2020 отменено определение Арбитражного суда Ярославской области от 08.08.2019 и постановление 2-го арбитражного апелляционного суда от 24.10.2019 по делу № А82-12211/2011 в части, касающейся размера субсидиарной ответственности Общества. Обособленный спор в отмененной части направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд Ярославской области. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 30.12.2020 Общество привлечено к субсидиарной ответственности по обязательствам ОАО «ТКС» в размере 879 902 тыс. руб. Судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы Общества назначено на 03.06.2021.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-11328/2019)	Общество	70 000	Определением Арбитражного суда Костромской области от 10.01.2020 исковое заявление оставлено без рассмотрения.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-15661/2019)	Общество	101 682	Определением Арбитражного суда Костромской области от 20.04.2020 исковое заявление оставлено без рассмотрения.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31- 5300/2020)	Общество	188 941	Задолженность погашена. Определением Арбитражного суда Костромской области от 24.07.2020 исковое заявление оставлено без рассмотрения.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-14327/2020)	Общество	75 571	Определением Арбитражного суда Костромской области от 07.04.2020 исковое заявление оставлено без рассмотрения.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А82-12919/2020)	Общество	135 840	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 19.11.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А82-16487/2020)	Общество	148 647	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 07.12.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А82-19120/2020)	Общество	167 410	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 15.12.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А82-16617/2020)	Общество	53 769	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 23.12.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-14983/2020)	Общество	79 146	Определением Арбитражного суда Костромской области от 22.01.2021 исковое заявление оставлено без рассмотрения.

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-17674/2020)	Общество	149 474	Определением Арбитражного суда Костромской области от 15.03.2021 исковое заявление оставлено без рассмотрения.
МУП г. Костромы «Городские сети» (А31-17843/2019)	Общество	111 745	Определением Арбитражного суда Костромской области от 09.10.2020 производство по делу приостановлено в связи с проведением экспертизы. Фактическая сумма задолженности составляет 19 912 тыс. руб. Судебное заседание назначено на 18.05.2021.
МУП г. Костромы «Городские сети» (А31-10742/2020)	Общество	54 185	Исковые требования уменьшены до 1 685 тыс. руб. Судебное заседание назначено на 09.06.2021.
ПАО «Архангельская сбытовая компания» (А25-2825/2017)	Общество	174 564	Конкурсным управляющим ПАО «Архангельская сбытовая компания» в суд подано заявление о признании недействительными сделок на сумму 174 565 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 21.05.2020 отказано в удовлетворении требований. Постановлением 16-го Арбитражного апелляционного суда от 09.09.2020 определение Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 21.05.2020 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 12.11.2020 определение Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 21.05.2020 и постановление 16-го Арбитражного апелляционного суда от 09.09.2020 оставлены без изменения.
ПАО «Архангельская сбытовая компания» (А25-2825/2017)	Общество	815 969	Конкурсным управляющим ПАО «Архангельская сбытовая компания» в суд подано заявление о признании недействительными сделок на сумму 815 969 тыс. руб. Рассмотрение обособленного спора приостановлено до вступления в законную силу судебного акта по заявлению об оспаривании сделок на сумму 174 565 тыс. руб.
ООО «ГЭПАК» (А82-6152/2020)	Общество	50 528	Исковые требования уточнены до 1 104 тыс. руб. пени. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 14.01.2021 в иске отказано. Определением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 29.03.2021 апелляционная жалоба возвращена.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-1081/2020)	Общество	74 463	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 29.04.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-6730/2020)	Общество	103 717	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 05.08.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-8408/2020)	Общество	83 954	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 20.08.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-8236/2020)	Общество	53 165	Исковые требования уточнены до 1 063 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 23.12.2020 дело прекращено в связи с отказом истца от иска.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-583/2021)	Общество	77 727	Исковые требования уточнены до 593 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 23.03.2021 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-2661/2021)	Общество	98 490	Судебное заседание назначено на 26.05.2021.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-4461/2021)	Общество	118 183	Судебное заседание назначено на 07.07.2021.
ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» (А13-9429/2020)	Общество	77 971	Определением Арбитражного суда Вологодской области от 14.10.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Вологда» (А13-11893/2020)	Общество	84 532	Определением Арбитражного суда Вологодской области от 12.11.2020 утверждено мировое соглашение о распределении расходов по оплате госпошлины (основной долг погашен до судебного заседания), производство по делу прекращено.
ПАО «Вологдаэнергосбыт» (А25-846/2018)	Общество	82 181	Заявление об оспаривании сделок Общества по делу о несостоятельности (банкротстве) ПАО «Вологдаэнергосбыт» назначено к рассмотрению в Арбитражном суде Карачаево-Черкесской Республики на 18.05.2021.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-12843/2020)	Общество	429 399	Исковые требования уточнены до 1 510 тыс. руб. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 02.09.2020 дело прекращено в связи с отказом истца от иска.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-16295/2020)	Общество	429 399	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 17.11.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль» (А82-19208/2020)	Общество	362 398	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 21.12.2020 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
Заявление конкурсного кредитора ООО «Ю-Кэпитал» в рамках дела о банкротстве ООО «Татнефть-Архангельск» (А40-102434/17)	Общество	87 156	Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.12.2020 в удовлетворении заявления кредитора ООО «Ю-Кэпитал» о признании недействительной сделки должника ООО «Татнефть-Архангельск» отказано.
Исходящие иски			
Общество (А13-4150/2015)	ЗАО «Интертехэлектро»	760 604	Исковые требования уменьшены до 252 млн. руб. Решением Арбитражного суда Вологодской области от 26.08.2016, оставленным без изменения постановлением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 27.12.2016 и постановлением Арбитражного суда Северо-Западного округа от 06.04.2017, с ЗАО «Интертехэлектро» в пользу Общества взыскано 108,7 млн. руб. В остальной части заявленных требований отказано. Взыскано с Общества в пользу ЗАО «Интертехэлектро» 4,6 млн. руб. В результате проведенного судом зачета с ЗАО «Интертехэлектро» в пользу Общества взыскано 104 млн. руб. Определением Верховного суда РФ от 30.11.2017 решение отменено в части взыскания в пользу Общества 108,7 млн. руб. и зачета первоначальных требований, дело в отмененной части направлено на новое рассмотрение. Решением Арбитражного суда Вологодской области от 20.06.2019 в иске отказано. Постановлением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 12.09.2019 решение Арбитражного суда Вологодской области от 20.06.2019 оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Северо-

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			Западного округа от 19.11.2019 решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлены без изменения, кассационная жалоба - без удовлетворения. Определением Верховного суда РФ от 14.02.2020 отказано в передаче дела в Верховный суд РФ.
Общество (А40-87913/2018-108-2632)	МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4	77 448	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30.04.2019 в удовлетворении заявленных требований отказано полностью. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 22.08.2019 решение Арбитражного суда г. Москвы от 30.04.2019 оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 27.01.2020 решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлены без изменения, а кассационная жалоба - без удовлетворения.
Общество (А40-188258/2017-107-2743)	МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4	70 415	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 04.10.2019 решение МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 в отношении ПАО «ТГК-2» от 23.03.2017 № 03-1-29/1/10 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения в части уменьшения убытка по налогу на прибыль организации за 2012-2014 годы в размере 581 061 249 руб. признано недействительным, как несоответствующее Налоговому Кодексу РФ, в остальной части заявленных требований отказано. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 16.12.2019 решение Арбитражного суда г. Москвы от 04.10.2019 оставлено без изменения, апелляционные жалобы без удовлетворения. Определением Арбитражного суда Московского округа от 04.08.2020 кассационная жалоба Общества возвращена.
Общество (А82-25865/2018)	Хуадянь Сингапур Джининг ПТЕ.ЛТД. (HUADIAN SINGAPORE JIENING PTE. LTD.)	3 314 147	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 15.01.2019 в удовлетворении заявленных требований о принятии обеспечительных мер отказано полностью. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 09.10.2019 в удовлетворении заявленных требований о понуждении к заключению договора купли-продажи доли отказано полностью. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 23.10.2019 определение Арбитражного суда Ярославской области от 15.01.2019 оставлено без изменения, а апелляционная жалоба - без удовлетворения. Постановлением 2-го Арбитражного суда от 25.12.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 09.10.2019 оставлено без изменения, а апелляционная жалоба - без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 19.03.2020 производство по кассационной жалобе прекращено в связи с отказом от жалобы.
Общество (А31-5162/2016)	МУП г. Костромы «Городские сети»	51 896	Решением Арбитражного суда Костромской области от 05.11.2019 в пользу Общества взыскано 56 992 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 12.02.2020 решение Арбитражного суда Костромской области от 05.11.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 14.09.2020 судебные акты оставлены без изменения.

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
Общество (А31-5503/2018)	МУП г. Костромы «Городские сети»	53 763	Решением Арбитражного суда Костромской области от 23.09.2019 иск удовлетворен частично: в пользу Общества взыскано 53 736 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 10.02.2020 решение Арбитражного суда Костромской области от 23.09.2019 оставлено без изменения, а апелляционная жалоба - без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 14.09.2020 судебные акты оставлены без изменения.
Общество (А31-3667/2019)	МУП г. Костромы «Городские сети»	60 987	Определением Арбитражного суда Костромской области от 12.07.2019 дела А31-3667/2019 и А31-7814/2019 объединены в одно производство с присвоением ему № А31-3667/2019. Определением Арбитражного суда Костромской области от 18.03.2020 производство по делу приостановлено в связи с проведением экспертизы. Производство по делу возобновлено, судебное заседание назначено на 08.06.2021.
Общество (А31-8323/2018)	МУП г. Костромы «Городские сети»	85 747	Определением Арбитражного суда Костромской области от 01.10.2018 дела А31-8323/2018, А31-9502/2018, А31-11914/2018 объединены в одно производство с присвоением ему № А31-8323/2018. Решением Арбитражного суда Костромской области от 26.06.2020 исковые требования удовлетворены частично в размере 84 622 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 22.03.2021 принят отказ Общества от иска в части взыскания 361 тыс. руб., в остальном решение суда от 22.03.2021 оставлено без изменения.
Общество (А66-12823/2019)	ООО «Антэл»	89 050	Исковые требования уточнены до 98 257 тыс. руб. Решением Арбитражного суда Тверской области от 17.03.2021 иск удовлетворен.
Общество (А82-8073/2020)	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и регулирования тарифов Ярославской области	90 091	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 11.10.2020 иск удовлетворен частично: в пользу Общества взыскано 49 071 тыс. руб. (остальная часть погашена).
Общество (А82-18937/2019)	АО «Управдом Ленинского района»	100 085	Исковые требования уточнены до 30 949 тыс. руб. Судебное заседание назначено на 01.07.2021.
Общество (А82-15644/2020)	АО «Управдом Ленинского района»	101 760	Исковые требования уточнены до 11 643 тыс. руб. Судебное заседание назначено на 09.06.2021.
Общество (А82-15643/2020)	АО «Управдом Красноперекоского района»	94 057	Исковые требования уточнены до 88 392 тыс. руб. Судебное заседание назначено на 25.05.2021.
Общество (А05-7809/2020)	АО «АрхоблЭнерго»	220 916	Решением Арбитражного суда Архангельской области от 14.12.2020 иск удовлетворен полностью. Определением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 12.04.2021 апелляционная жалоба ответчика возвращена в связи с пропуском срока на подачу жалобы.
Общество (А05-14482/2020)	АО «АрхоблЭнерго»	209 629	Решением Арбитражного суда Архангельской области от 26.02.2021 иск удовлетворен. Постановлением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 12.05.2021 решение Арбитражного суда Архангельской области от 26.02.2021 оставлено без изменения, а апелляционная жалоба без удовлетворения.

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: 14 749 053 844 (Четырнадцать миллиардов семьсот сорок девять миллионов пятьдесят три тысячи восемьсот сорок четыре) рубля 28 копеек.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 14 584 048 507 (Четырнадцать миллиардов пятьсот восемьдесят четыре миллиона сорок восемь тысяч пятьсот семь) рублей 47 копеек.

Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 98,88 %.

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 165 005 336 (Сто шестьдесят пять миллионов пять тысяч триста тридцать шесть) рублей 81 копейка.

Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента: 1,12 %

Акции эмитента, обращающиеся на дату окончания отчетного периода за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента: отсутствуют.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменение размера уставного капитала эмитента за последний завершённый отчетный год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала: в течение 2020 года и трех месяцев 2021 года указанных изменений не происходило.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента в соответствии с Уставом Эмитента в новой редакции №4:

В соответствии с пунктом 11.5. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №4 сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.tgc-2.ru не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 50 (Пятьдесят) календарных дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, сайты в сети Интернет и иными способами.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

Общество обязано хранить информацию о направлении (размещении) сообщений, предусмотренных настоящим пунктом, в течение 5 (Пяти) лет с даты проведения Общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 11.6. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №4 бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются простым письмом по адресу,

указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под расписку каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Каждому лицу, включенному в список, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

Если иное не предусмотрено действующим законодательством, предоставление бюллетеней акционерам может быть осуществлено путем публикации бланков бюллетеней в печатном издании «Российская газета» в срок не позднее, чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Дополнительным способом голосования может быть заполнение электронной формы бюллетеней лицами, имеющими право на участие в Общем собрании акционеров, на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Решение о предоставлении такой возможности принимается Советом директоров Общества, а адрес данного сайта указывается в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Заполнение электронной формы бюллетеней на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» может осуществляться акционерами в ходе проведения Общего собрания акционеров, если они не реализовали свое право на участие в таком собрании иным способом. При заполнении электронной формы бюллетеней на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должны фиксироваться дата и время их заполнения.

В соответствии с пунктом 12.4. статьи 12 Устава Эмитента в новой редакции №4 сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.tgc-2.ru не позднее, чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Общество вправе дополнительно информировать о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, сайты в сети Интернет и иными способами.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров общества предоставляются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

Общество обязано хранить информацию о направлении (размещении) сообщений, предусмотренных настоящим пунктом, в течение 5 (Пяти) лет с даты проведения Общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 12.5. статьи 12 Устава Эмитента в новой редакции №4 бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются простым письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под расписку лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Каждому лицу, включенному в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

Если иное не предусмотрено действующим законодательством, предоставление бюллетеней акционерам может быть осуществлено путем публикации бланков бюллетеней в печатном издании «Российская газета» в срок не позднее, чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней.

Дополнительным способом голосования может быть заполнение электронной формы бюллетеней лицами, имеющими право на участие в Общем собрании акционеров, на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Решение о предоставлении такой

возможности принимается Советом директоров Общества, а адрес данного сайта указывается в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. При заполнении электронной формы бюллетеней на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должны фиксироваться дата и время их заполнения.

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) календарных дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) календарных дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.tgc-2.ru в срок не позднее чем за 20 (Двадцать) календарных дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с пунктом 14.2. статьи 14 Устава Эмитента в новой редакции №4 в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава в новой редакции №4.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десять) процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктом 11.1. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №4 годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через 2 (Два) месяца и не позднее чем через 6 (Шесть) месяцев после окончания отчетного года.

Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества в соответствии со статьей 14 Устава Эмитента в новой редакции №4. Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) календарных дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества,

за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. статьи 14 Устава Эмитента в новой редакции №4.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 (Семидесяти пяти) календарных дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

При подготовке к проведению Общего собрания акционеров Совет директоров, а в случаях предусмотренных пунктом 2.2. Положения об Общем собрании акционеров и иные органы (лица), принимают решения об определении даты, места и времени проведения Общего собрания акционеров, времени начала регистрации лиц, участвующих в Общем собрании акционеров (в случае проведения Общего собрания акционеров в форме собрания), либо определении даты окончания приема заполненных бюллетеней для голосования и почтового адреса, по которому должны направляться заполненные бюллетени для голосования (в случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования).

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с пунктом 13.1. статьи 13 Устава Эмитента в новой редакции №4 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 и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) календарных дней после окончания отчетного года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их уполномоченными представителями. Акционеры (акционер) Общества, не зарегистрированные в реестре акционеров Общества, вправе вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров и предложения о выдвижении кандидатов также путем дачи соответствующих указаний (инструкций) лицу, которое учитывает их права на акции. Такие указания (инструкции) даются в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) календарных дней после окончания срока, указанного в пункте 13.1. статьи 13 Устава Эмитента в новой редакции №4.

Совет директоров Общества вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) календарных дней с даты его принятия.

Если данные предложения поступили в Общество от лиц, которые 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 3 (Трех) календарных 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.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по своему усмотрению. Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Общества, не может превышать количественный состав соответствующего органа.

В соответствии с пунктом 14.4. статьи 14 Устава Эмитента в новой редакции №4 в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава в новой редакции №4.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десять) процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

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):

В соответствии с пунктом 11.7. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №4 информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) календарных дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) календарных дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на сайте Общества в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.tgc-2.ru в срок не позднее чем, за 20 (Двадцать) календарных дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая Обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 11.12. статьи 11 Устава Эмитента в новой редакции №4 решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества, 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 4 (Четырех) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 12.8. статьи 12 Устава Эмитента в новой редакции №4 решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования доводятся 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 4 (Четырех) рабочих дней после даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

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

Коммерческие организации, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций:

<i>Полное фирменное наименование</i>	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	АО «ТЭЦ «Белый Ручей»
<i>Место нахождения</i>	162940, Вологодская обл., м. р-н Вытегорский, с.п. Девятинское, п. Депо, ул. Энергетиков, д. 2, офис 15 (до 02.04.2021 - 162940, Вологодская обл., Вытегорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6)
<i>ИНН (если применимо)</i>	3508005131
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1023502090732
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	90,32 %
<i>Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих Эмитенту</i>	90,32 %
<i>Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента</i>	Нет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации</i>	Нет

<i>Полное фирменное наименование</i>	Акционерное общество «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	АО «Управдом Дзержинского района»
<i>Место нахождения</i>	150061, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Громова, д. 9, каб. 5
<i>ИНН (если применимо)</i>	7602063917
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1077602005216
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале общества</i>	19,81 %
<i>Доля обыкновенных акций коммерческой организации, принадлежащих Эмитенту</i>	19,81 %

Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Шарьинская ТЭЦ»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Шарьинская ТЭЦ»
Место нахождения	156019, Костромская обл., г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38, каб. 16
ИНН (если применимо)	4407011532
ОГРН (если применимо)	1104436000130
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Долговое агентство»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Долговое агентство»
Место нахождения	150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6, каб. 321
ИНН (если применимо)	4401109309
ОГРН (если применимо)	1104401004685
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Энергосбыт»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»
Место нахождения	163001, Архангельская обл., г. Архангельск, пр. Обводный канал, д. 101, каб. 506
ИНН (если применимо)	7604193710
ОГРН (если применимо)	1107604019962
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	74 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
Место нахождения	150506, Ярославская обл., Ярославский р-н, станция Тенино, здание 6
ИНН (если применимо)	7604217961
ОГРН (если применимо)	1117604022337
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	49 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

<i>Полное фирменное наименование</i>	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
<i>Место нахождения</i>	2362, Andrea Patsalidi 1, Aseka Building, 3rd Floor, Office 301, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus (2362, Андреа Патсалиди 1, Асека Билдинг, 3-ий этаж, офис 301, Агиос Дометиос, Никосия, Кипр)
<i>ИНН (если применимо)</i>	Не применимо
<i>ОГРН (если применимо)</i>	Не применимо
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	100 %
<i>Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента</i>	Нет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации</i>	Нет

<i>Полное фирменное наименование</i>	Общество с ограниченной ответственностью «Рыбинская генерация»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «Рыбинская генерация»
<i>Место нахождения</i>	152930, Ярославская обл., Рыбинский р-н, г. Рыбинск, Территория Юго-Западная промышленная зона, д. 3, каб. 301
<i>ИНН (если применимо)</i>	4401158338
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1154401000456
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	100 %
<i>Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента</i>	Нет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации</i>	Нет

<i>Полное фирменное наименование</i>	Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Сервис»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «ТГК-2 Сервис»
<i>Место нахождения</i>	150044, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д. 83, лит. В, каб. 304
<i>ИНН (если применимо)</i>	7602142196
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1187627009151
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	100 %
<i>Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента</i>	Нет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации</i>	Нет

<i>Полное фирменное наименование</i>	Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Энергоремонт»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «ТГК-2 Энергоремонт»
<i>Место нахождения</i>	150003, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6, каб. 217
<i>ИНН (если применимо)</i>	7606118807
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1187627032724
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	100 %
<i>Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента</i>	Нет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации</i>	Нет

Полное фирменное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Эксплуатация»
Сокращенное фирменное наименование	ООО «ТГК-2 Эксплуатация»
Место нахождения	163069, Архангельская обл., г. Архангельск, ул. Попова, д. 17, каб. 314
ИНН (если применимо)	2901298019
ОГРН (если применимо)	1192901007067
Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации	100 %
Доля участия коммерческой организации в уставном капитале Эмитента	Нет
Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих коммерческой организации	Нет

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения по каждой существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер по которой составляет 10 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 завершённый отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года: за 2020 год и 1 квартал 2021 года Эмитент не совершал существенных сделок.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала: отсутствуют.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций	Обыкновенные	Привилегированные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01	0,01
Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными), шт.	1 458 404 850 747	16 500 533 681
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находящихся в процессе размещения, шт.	-	-
Количество размещенных акций, в отношении выпусков которых по состоянию на дату окончания отчетного квартала не осуществлена государственная регистрация отчетов об итогах выпусков/не представлено в регистрирующий орган уведомление об итогах выпусков, шт.	-	-
Количество объявленных акций, шт.	14 999 997 005 503	-
Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) Эмитента, шт.	-	-
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам Эмитента, шт.	-	-
Государственный регистрационный номер и дата регистрации выпуска	1-01-10420-А от 14.05.2005	2-01-10420-А от 29.06.2006

Информация о правах, предоставляемых акциями их владельцам, в соответствии с Уставом эмитента в новой редакции №4:

В соответствии с пунктом 6.2. статьи 6 Устава Эмитента в новой редакции №4 акционеры - владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- 1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров

Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами, Уставом и внутренним документом Общества, утверждаемым Советом директоров, определяющим порядок предоставления информации акционерам Общества;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

В соответствии с пунктом 6.3. статьи 6 Устава Эмитента в новой редакции №4 акционеры - владельцы привилегированных акций Общества имеют право:

1) получать дивиденды, объявленные Обществом;

2) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества, при решении вопросов, предусмотренных статьей 7.2 и статьей 92.1 Федерального закона «Об акционерных обществах», а также вопросов, решение по которым в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» принимается единогласно всеми акционерами Общества;

3) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций определенного типа, включая случаи определения или увеличения размера дивиденда и (или) определения или увеличения ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям предыдущей очереди, предоставления акционерам - владельцам привилегированных акций иного типа преимуществ в очередности выплаты дивиденда и (или) ликвидационной стоимости акций, либо внесения положений об объявленных привилегированных акциях этого или иного типа, размещение которых может привести к фактическому уменьшению определенного уставом Общества размера дивиденда и (или) ликвидационной стоимости, выплачиваемых по привилегированным акциям этого типа.

Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций.

4) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа), в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

5) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым Общим собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям.

Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере.

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества на условиях, определенных в пункте 6.4. статьи 6 Устава;

7) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами

Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами, Уставом и внутренним документом Общества, утверждаемым Советом директоров, определяющим порядок предоставления информации акционерам Общества;

8) акционеры - владельцы привилегированных акций определенного типа приобретают право голоса при решении на Общем собрании акционеров вопроса об обращении с заявлением о делистинге привилегированных акций этого типа. Указанное решение считается принятым при условии, что за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций этого типа;

9) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

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

Информация о выпуске, все ценные бумаги которого были погашены в течение пяти последних завершённых отчетных лет и периода с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала:

Вид, серия (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения, в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	4В02-02-10420-А, 03.09.2013
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг (организация, присвоившая выпуску ценных бумаг идентификационный номер, в случае если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации)	ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»)
Количество ценных бумаг выпуска	3 920 026 шт.
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости или указание на то, что в соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено	3 920 026 000 руб.
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	26.04.2019
Основание для погашения ценных бумаг выпуска (исполнение обязательств по ценным бумагам, конвертация в связи с размещением ценных бумаг иного выпуска, признание выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, иное)	Исполнение обязательств по ценным бумагам в полном объеме

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

Информация об общем количестве и объеме по номинальной стоимости (при наличии номинальной стоимости для данного вида ценных бумаг) всех ценных бумаг эмитента каждого отдельного вида, за исключением акций, в отношении которых осуществлена государственная регистрация их выпуска (выпусков) (осуществлено присвоение идентификационного номера, в случае если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» выпуск (выпуски)

ценных бумаг не подлежал (не подлежали) государственной регистрации) и которые не являются погашенными (могут быть размещены, размещаются, размещены и (или) находятся в обращении): указанные выпуски отсутствуют.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

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

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

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

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

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

Регистратор:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»

Сокращенное фирменное наименование регистратора: ООО «Реестр-РН»

Место нахождения регистратора: 109028, г. Москва, Хохловский пер., д. 13, стр. 1

ИНН 7705397301, ОГРН 1027700172818

Почтовый адрес регистратора: 115172, г. Москва, а/я 4

Номер лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: 10-000-1-00330

Дата выдачи указанной лицензии: 16.12.2004

Срок действия указанной лицензии: без ограничения срока действия

Орган, выдавший указанную лицензию: ФСФР России

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг Эмитента осуществляется указанным регистратором: 05.10.2010

Иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента, указываемые Эмитентом по собственному усмотрению:

Телефон: (495) 411-79-11

Факс: (495) 411-83-12

Адрес электронной почты: support@reestrn.ru

02.03.2016 ЗАО «Иркол» завершило процедуру реорганизации в форме присоединения к ООО «Реестр-РН».

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

Перечень нормативных актов, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам:

- Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) № 51-ФЗ от 30.11.1994, с последующими изменениями и дополнениями;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) № 146-ФЗ от 31.07.1998, с последующими изменениями и дополнениями;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) № 117-ФЗ от 05.08.2000, с последующими изменениями и дополнениями;

- Федеральный закон № 311-ФЗ от 27.11.2010 «О таможенном регулировании в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;

- Федеральный закон № 39-ФЗ от 22.04.1996 «О рынке ценных бумаг», с последующими

изменениями и дополнениями;

- Федеральный закон № 46-ФЗ от 05.03.1999 «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 160-ФЗ от 09.07.1999 «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 39-ФЗ от 25.02.1999 «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 115-ФЗ от 07.08.2001 «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 57-ФЗ от 29.04.2008 «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства», с последующими изменениями и дополнениями (17.11.2011 официально опубликован Федеральный закон № 322-ФЗ от 16.11.2011 «О внесении изменений в статью 6 Федерального закона "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" и Федеральный закон "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства"». Указанным законом, в частности, исключена из перечня стратегических видов деятельности работа по эксплуатации радиационных источников хозяйственными обществами в гражданском секторе экономики, для которых такая деятельность не является основной);
- Федеральный закон № 115-ФЗ от 25.07.2002 «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 127-ФЗ от 26.10.2002 «О несостоятельности (банкротстве)», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 173-ФЗ от 10.12.2003 «О валютном регулировании и валютном контроле», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 86-ФЗ от 10.07.2002 «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)», с последующими изменениями и дополнениями;
- Международные договоры (соглашения) Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Сведения об объявленных и (или) о выплаченных дивидендах по каждой категории (типу) акций эмитента за пять последних завершённых отчётных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала:

В 2015-2021 годах (по состоянию на 31.03.2021) дивиденды Общим собранием акционеров Эмитента не объявлялись (не начислялись) и, соответственно, Эмитентом не выплачивались.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Сведения по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчётных лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, выплачивался доход:

Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его	Биржевые облигации государственной регистрации не подлежат. Фондовой биржей ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»), допустившей биржевые облигации к торгам

государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	в процессе их размещения, присвоен идентификационный номер 4B02-02-10420-А. Биржевые облигации 03.09.2013 допущены к торгам на фондовой бирже ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ») в процессе их размещения.			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	Процент (купон)			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб./иностранн. валюта	Купонный период, порядковый номер	Процентная ставка, % годовых	Дата завершения купонного периода	Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию, руб.
	1-ый	12	16.04.2014	59,84
	2-ой	12	15.10.2014	59,84
	3-ий	12	15.04.2015	59,84
	4-ый	12	14.10.2015	52,36
	5-ый	12	13.04.2016	44,88
	6-ой	12	12.10.2016	37,40
	7-ой	12	12.04.2017	29,92
	8-ой	12	27.10.2017	32,55
	9-ый	12	27.04.2018	22,44
	10-ый	12	26.10.2018	14,96
	11-ый	12	26.04.2019	7,48
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранн. валюта	Купонный период, порядковый номер	Размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.		
	1-ый	234 574 355,84		
	2-ой	234 574 355,84		
	3-ий	234 574 355,84		
	4-ый	205 252 561,36		
	5-ый	175 930 766,88		
	6-ой	146 608 972,40		
	7-ой	117 287 177,92		
	8-ой	127 144 401,30		
	9-ый	87 653 467,44		
	10-ый	58 435 644,96		
	11-ый	29 217 822,48		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	Купонный период, порядковый номер	Срок, отведенный для выплаты доходов		
	1-ый	В дату завершения купонного периода		
	2-ой	В дату завершения купонного периода		
	3-ий	В дату завершения купонного периода		
	4-ый	В дату завершения купонного периода		
	5-ый	В дату завершения купонного периода		
	6-ой	В дату завершения купонного периода		
	7-ой	В дату завершения купонного периода		
	8-ой	В дату завершения купонного периода		
	9-ый	В дату завершения купонного периода		
	10-ый	В дату завершения купонного периода		
	11-ый	В дату завершения купонного периода		

Форма выплаты дохода по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Функции по передаче выплат, связанных с погашением облигаций и выплатой купонного (процентного) дохода по Облигациям, выполняет депозитарий Эмитента - НКО АО НРД (до 11.08.2016 - НКО ЗАО НРД). Выплата дохода по облигациям производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке перечислением необходимой суммы в НКО АО НРД не позднее даты выплаты очередного купона, установленной эмиссионными документами. НКО АО НРД передает выплаты Депонентам НРД не позднее следующего рабочего дня после дня их получения.
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб./ иностр. валюта	1 650 837 994,26 руб.
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100 %
Причины невыплаты таких доходов в случае если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	Доходы выплачены в полном объеме
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

8.8. Иные сведения

Иная информация об эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах настоящего раздела: отсутствует.

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

Эмитент не выпускал российских депозитарных расписок.

8.9.1. Сведения о представляемых ценных бумагах

Эмитент не выпускал российских депозитарных расписок.

8.9.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг

Эмитент не выпускал российских депозитарных расписок.

Приложение № 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2020 год

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
за 2020 год
Март 2021 г.

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» за 2020 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 г., отчета о финансовых результатах за 2020 год и приложений к ним.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в части 1 раздела «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, и за исключением влияния вопроса, изложенного в части 2 раздела «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. В связи с тем, что Общество не завершило оценку первоначальной и расчетной стоимости финансового вложения в Группу Битар, мы не имели возможности получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении балансовой стоимости данного финансового вложения (в частности, относительно обоснованности предпосылок, использованных при определении его первоначальной и расчетной стоимостей), отраженного по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2018 г., 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2020 г. в сумме 7 900 000 тыс. руб., 7 900 000 тыс. руб. и 7 900 000 тыс. руб., соответственно. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-либо корректировки указанных показателей, а также показателей, раскрытых в Примечании 3 Раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

2. Как указано в Примечании 19 Раздела II Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в части описания изменений в учетной политике Общества на 2020 год, Общество изменило учетную политику, применив новую редакцию ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций». Данные изменения учетной политики не были отражены Обществом ретроспективно. Это противоречит требованиям ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации». В результате данного отступления от требований вышеуказанного ПБУ, величина отложенных налоговых обязательств, отраженных по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса, была занижена, а величина добавочного капитала, отраженная по строкам 3200 и 3100 отчета об изменениях капитала и по строке 1340 «Переоценка основных средств» бухгалтерского баланса, была завышена по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г. на 1 446 814 тыс. руб. и 1 579 000 тыс. руб. соответственно. Также, показатель строки 3323 «расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала» отчета об изменениях капитала за 2020 год был завышен на 1 608 628 тыс. руб.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. В дополнение к обстоятельствам, изложенным в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой», мы определили указанный ниже вопрос как ключевой вопрос аудита, о котором необходимо сообщить в нашем заключении. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Резерв по сомнительным долгам

Дебиторская задолженность является одним из наиболее существенных активов Общества. Оценка возможности возмещения данной задолженности требует от руководства применения суждений и допущений в отношении способности покупателей Общества производить оплату за поставленные товары и услуги. Поэтому данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Информация о начисленном резерве по сомнительным долгам раскрыта Обществом в Примечании 4 Раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Мы проанализировали суждения и допущения, применяемые руководством Общества для определения величины резерва по сомнительным долгам. Мы рассмотрели информацию о поступлении денежных средств и прочих активов для погашения дебиторской задолженности после отчетной даты, об истории погашения дебиторской задолженности, возрастной структуре дебиторской задолженности, а также финансовом состоянии должников. Данную информацию мы выборочно сверили с соответствующими первичными документами.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» за 2020 год (далее - «Годовой отчет»)

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

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. У нас нет сведений о таких фактах.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;



Совершенство бизнес,
улучшаем мир

- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Р.Г. Савельев.

Р.Г. Савельев
Ассоциированный партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

30 марта 2021 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19 апреля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057601091151.
Местонахождение: 150003, Россия, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2020 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД 2
по ОКФС/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710001
31.12.2020
76535270
7606053324
35.30.1
1224732
384

Организация: ПАО «ТГК-2»
 Идентификационный номер налогоплательщика:
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.
 Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Питерская, д.6
 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
 ООО "Эрнст энд Янг"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора
 Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН
ОГРН/ОГРНИП

7709383532
1027739707203

Код	Группы III Примечания	Актив	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 года	на 31 декабря 2018 года
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1110	16	Нематериальные активы	556 595	363 417	183 318
		в том числе			
11101		нематериальные активы	273 032	128 499	148 372
11102		расходы на создание НМА	283 563	234 918	34 946
1120		Результаты исследований и разработок	-	-	-
1130		Нематериальные поисковые активы	-	-	-
1140		Материальные поисковые активы	-	-	-
1150	1	Основные средства	29 978 042	28 743 168	29 212 066
		в том числе			
11501		основные средства	26 154 684	26 385 468	26 983 532
11502		незавершенное строительство и оборудование к установке	3 507 106	2 198 151	1 919 378
11503		долгосрочные ремонты и ревизии	316 252	159 549	309 156
1160		Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1170	3	Финансовые вложения	3 656 434	5 942 731	5 946 835
		в том числе			
11701		инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 656 434	3 650 986	3 648 090
11702		инвестиции в другие организации	-	-	-
11703		займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	2 291 745	2 298 745
1180	13	Отложенные налоговые активы	1 314 989	1 436 533	1 637 571
1190	2	Прочие внеоборотные активы	1 092 699	1 228 590	612 815
		в том числе			
11901		авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	164 581	464 489	3 452
		в том числе авансы выданные дочерним и зависимым обществам и т.п.	20 359	47 483	-
11902		зависы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	505 687	215 399	73 784
11903		прочие внеоборотные активы, не имеющие материально вещественной формы	422 431	548 702	535 579
1100		ИТОГО по разделу I	36 598 759	37 714 439	37 592 605
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1210		Заласы	1 846 638	2 211 832	1 178 315
		в том числе			
12101		сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 764 139	2 139 896	1 096 215
12102		готовая продукция и товары для перепродажи	2 599	8 301	8 686
12103		расходы будущих периодов	75 808	59 081	73 414
12104		прочие запасы и затраты	4 092	4 554	-
1220		Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	102 372	112 833	109 714
1230	4	Дебиторская задолженность	9 389 394	10 833 311	8 036 420
		в том числе			
12301		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	243 965	982 335	800 004
		в том числе			
12302		покупатели и заказчики	-	892	-
12303		из них			
12304		покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
12305		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	-	892	-
12307		прочие покупатели	-	-	-
12308		векселя к получению	-	-	-
12309		задолженность дочерних и зависимых обществ	243 376	957 796	790 613
12310		авансы выданные	-	-	-
12311		расчеты по лизинговым операциям	-	-	-
12312		прочие дебиторы	589	23 647	9 391
12313		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	9 145 429	9 850 976	7 236 416
		в том числе			
12314		покупатели и заказчики	5 016 321	4 743 582	4 464 492
12317		из них			
12318		покупатели электроэнергии и мощности	896 568	833 046	903 952
12319		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	3 862 878	3 682 895	3 380 312
12320		прочие покупатели	256 875	227 641	180 228
12321		векселя к получению	-	-	-
12322		задолженность дочерних и зависимых обществ	1 381 748	414 684	368 956
12323		задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-
12324		авансы выданные	40 468	104 273	14 823
12325		расчеты по лизинговым операциям	125 834	206 877	217 066
12326		прочие дебиторы	2 581 058	4 381 560	2 171 079
		в том числе			
12327		пени, штрафы, неустойки по договорам	1 881	7 321	24 261
12329		переплата по налогам в бюджеты	1 831	1 755	17 575
12330		переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	-	-	726
12331		другие дебиторы	2 577 346	4 372 484	2 128 517
1240	3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	10 171 745	8 121 890	8 058 981
		в том числе			
12401		займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	2 271 745	221 890	158 981
12402		прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	7 900 000
1250	5	Денежные средства и денежные эквиваленты	41 837	39 742	106 238
1260		Прочие оборотные активы	-	-	-
1270	6	Активы для продажи	1 120 913	1 142 411	-
1200		Итого по разделу II	22 672 899	22 462 019	17 489 668
1600		Б А Л А Н С	59 271 658	60 176 458	55 082 273

			Пассив		
1	2	3	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 года	на 31 декабря 2018 года
			4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1310	7	Уставный капитал (складочный капитал, уставные фонды, вклады товарищей)	14 749 054	14 749 054	14 749 054
1320		Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	-
1340	1	Переоценка внеоборотных активов	9 773 274	10 771 369	10 594 513
1350		Добавочный капитал (без переоценки)	6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360		Резервный капитал	422 438	319 575	168 896
			в том числе		
13601		резервы, образованные в соответствии с законодательством	411 199	308 336	157 657
13602		резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	11 239	11 239	11 239
1370		Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(9 174 996)	(11 222 133)	(13 130 415)
1300		И т о г о по разделу III	22 184 307	21 032 402	18 796 585
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410	8	Заемные средства	4 304 990	6 485 839	8 664 687
1420	13	Отложенные налоговые обязательства	3 699 388	1 884 729	1 737 581
1430		Оценочные обязательства	-	-	-
1440	10	Расчеты по лизинговым операциям	220 813	686 490	1 178 309
1450	10	Прочие обязательства	6 133 427	7 360 112	8 493 397
			в том числе		
1451		поставщики и подрядчики	5 626 427	6 793 312	7 673 154
1452		прочие кредиторы	507 000	566 800	820 243
1400		И т о г о по разделу IV	14 358 618	16 417 220	20 073 974
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510	8	Заемные средства	7 195 010	7 729 884	6 906 700
1520	10	Кредиторская задолженность	14 710 750	14 346 729	8 696 629
			в том числе		
15201		поставщики и подрядчики	9 923 080	8 864 979	5 329 899
15202		задолженность перед персоналом организации	156 882	154 039	132 224
15203		задолженность перед государственными внебюджетными фондами	185 885	136 673	140 775
15204		задолженность по налогам и сборам	851 234	608 722	708 938
15205		прочие кредиторы	2 204 687	3 401 168	1 400 349
15206		всякая к уплате	-	-	-
15207		авансы полученные	343 156	329 004	304 377
15208		задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	580 149	340 502	135 749
15209		расчеты по лизинговым операциям	465 677	511 642	544 318
15210		задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	-	-	-
1530		Доходы будущих периодов	18 236	20 395	19 253
1540	9	Оценочные обязательства	804 737	629 828	589 132
1550		Прочие обязательства	-	-	-
1500		И т о г о по разделу V	22 728 733	22 726 836	16 211 714
1600		БАЛАНС	59 271 658	60 176 458	55 082 273

Руководитель

Ю. А. Беломестнов

Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер

Ю. В. Иванова

по доверенности № 460-21
от 21 февраля 2021 г.

30 марта 2021 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2020 года

Организация: ПАО «ТГК-2»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31.12.2020
ИНН	76535270
по ОКВЭД 2	7606053324
по ОКФС/ОКФС	35.30.1
по ОКЕИ	1224752
	384

Раздел III Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка	2110	39 541 532	37 591 244
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2111	18 045 114	18 379 941
	электроэнергии на розничном рынке	2112	1 809 511	438 382
	теплоэнергии	2113	17 874 066	17 060 313
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	1 806 281	1 710 107
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2118	6 560	2 501
11	Себестоимость	2120	(35 028 247)	(33 082 394)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2121	(13 358 084)	(13 432 079)
	электроэнергии на розничном рынке		(1 541 481)	(389 680)
	теплоэнергии	2123	(18 683 621)	(17 835 451)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(1 440 065)	(1 422 667)
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2128	(4 996)	(2 517)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 513 285	4 508 850
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 513 285	4 508 850
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	4 966	1 973
	Проценты к получению	2320	239 638	257 137
8	Проценты к уплате	2330	(1 407 410)	(1 564 249)
12	Прочие доходы	2340	3 064 882	4 425 899
12	Прочие расходы	2350	(3 708 596)	(4 737 410)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 706 765	2 892 200
13	Налог на прибыль	2410	(576 902)	(667 612)
13	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(414 465)	(428 143)
13	отложенный налог на прибыль	2412	(162 437)	(239 469)
	Прочее	2460	(14 511)	(167 323)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 115 352	2 057 265
	СПРАВОЧНО.			
1,6	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	805 653	178 552
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 919 005	2 235 817
14	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00145	0.00141
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель 

Ю. А. Беломестнов

Директор по экономике и финансам -

Главный бухгалтер

 Ю. В. Иванова

по доверенности № 460-21
от 21 февраля 2021 г.

30 марта 2021 г.



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2020 год

Организация ПАО «ТГК-2»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество / Частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД 0710004
 Дата (число, месяц, год) 31.12.2020
 по ОКПО 76535270
 ИНН 7606053324
 по ОКВЭД 2 35.30.1
 по ОКФС/ОКФС по ОКЕИ 1224752
 384

Коды
0710004
31.12.2020
76535270
7606053324
35.30.1
1224752
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	14 749 054	-	17 009 050	168 896	(13 130 415)	18 796 585
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	673 220	-	2 058 961	2 732 181
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	2 057 265	2 057 265
переоценка имущества	3212	x	x	673 220	x	-	673 220
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	1 696	1 696
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(496 364)	-	-	(496 364)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	(494 668)	x	-	(494 668)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(1 696)	x	-	(1 696)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	150 679	(150 679)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019	3200	14 749 054	-	17 185 906	319 575	(11 222 133)	21 032 402
За 2020 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	1 133 275	-	2 150 000	3 283 275
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	2 115 352	2 115 352
переоценка имущества	3312	x	x	1 133 275	x	34 648	1 167 923
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(2 131 370)	-	-	(2 131 370)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	(329 622)	x	-	(329 622)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(1 801 748)	x	-	(1 801 748)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	102 863	(102 863)	x
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	14 749 054	-	16 187 811	422 438	(9 174 996)	22 184 307

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 20 г.	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.
Чистые активы	3600	22 202 543	21 052 797	18 815 838

Руководитель

Ю. А. Беломестнов

Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

по доверенности № 460-21 от 21 февраля 2021 г.



30 марта 2021 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2020 год

Организация: ПАО «ТГК-2»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная

Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
по ОКПО	76535270
ИНН	7606053324
по ОКВЭД	35.30.1
по ОКОПФ/ОКФС	12247/32
по ОКЕИ	384

Раздел III Показатели	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Единица измерения: тыс. руб.			
	Движение денежных средств по текущей деятельности			
	Поступило денежных средств - всего	4110	38 938 107	38 077 431
	в том числе:			
	поступления от продажи покупателям (заказчикам) электрической энергии и мощности, тепловой энергии и теплоносителя, прочих товаров, работ, услуг	4111	33 098 550	33 210 811
	поступления арендных платежей, комиссионных и иных аналогичных платежей от перепродажи финансовых вложений	4112	20 924	18 184
	поступления от основных обществ по текущей деятельности	4113	-	-
	поступления от дочерних и зависимых обществ по текущей деятельности	4114	-	-
15	прочие поступления средств по текущей деятельности	4115	3 108 380	3 158 922
		4119	2 710 253	1 689 514
	Платежи - всего	4120	34 643 359	34 782 927
	в том числе:			
	на оплату товаров, работ, услуг (платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги)	4121	24 536 434	24 131 974
	на оплату труда работников организации	4122	3 588 653	3 336 183
	на выплату процентов по долговым обязательствам (за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива)	4123	1 403 559	1 578 679
	налога на прибыль организаций	4124	391 123	916 903
	на расчеты по налогам и сборам по прочим налогам и расчетам с внебюджетными фондами	4125	1 255 713	1 321 779
	на расчеты с основными обществами по текущей деятельности	4126	-	-
15	на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по текущей деятельности	4127	1 897 418	2 114 641
	прочие платежи по текущей деятельности	4129	1 570 459	1 382 768
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	4 294 748	3 294 504
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	512 060	516 691
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (объектов основных средств и иного имущества)	4211	1 739	2 017
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	300	46 030
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	105 794	71 487
	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	поступления от основных обществ	4215	-	-
15	поступления от дочерних и зависимых обществ	4216	404 227	397 157
	прочие поступления по инвестиционной деятельности	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	1 797 832	2 051 156
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	1 355 356	1 484 659
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	53 779	222 522
	на уплату процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов	4224	4 950	16 558
	платежи юридическим лицам, оказывающим значительное влияние на Общество, по инвестиционной деятельности	4225	-	-
15	на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по инвестиционной деятельности	4226	380 334	194 157
15	на предоставление займов дочерним и зависимым обществам	4227	-	121 997
	на приобретение дочерних организаций	4228	-	-
	на прочие платежи по инвестиционной деятельности	4229	3 413	11 263
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 285 772)	(1 534 465)

Раздел III Показатели	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	11 109 905	9 285 472
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	11 070 313	9 284 777
	вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	поступления от основных обществ по финансовой деятельности	4315	-	-
15	поступления от дочерних и зависимых обществ по финансовой деятельности	4316	38 898	-
	прочие поступления	4319	694	695
	Платежи - всего	4320	14 116 786	11 112 007
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия)	4321	-	-
	организации или их выхода из состава участников			
	на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу	4322	-	-
	собственников (участников)			
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат	4323	13 770 313	10 619 385
	кредитов и займов (без процентов)			
	на расчеты с основными обществами по финансовой деятельности	4324	-	-
15	на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по финансовой деятельности	4325	-	36 097
	прочие платежи	4329	346 473	456 525
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 006 881)	(1 826 535)
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 095	(66 496)
5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	39 742	106 238
5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	41 837	39 742
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель 

Ю. А. Беломестнов

Директор по экономике и финансам -

Е. В. Иванова бухгалтер



Ю.В. Иванова

по доверенности № 460-21
от 21 февраля 2021 г.



30 марта 2021 г.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2020 год**

1.1. Наличие и движение нематериальных активов (без учета расходов на их создание)

Наименование показателя	Код	Год	На начало года		Изменения за период						На конец года		
			Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Пересчета		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
						Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы	5100	2020	279 665	(151 166)	168 897			(24 364)				448 562	(175 530)
	5110	2019	279 665	(131 293)	-			(19 873)				279 665	(151 166)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5101	2020	279 482	(151 014)	91 210			(24 355)				370 692	(175 369)
	5111	2019	279 482	(131 152)	-			(19 862)				279 482	(151 014)
Прочие	5109	2020	183	(152)	77 687			(9)				77 870	(161)
	5119	2019	183	(141)	-			(11)				183	(152)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
		448 562	279 665	279 665
Всего	5120	448 562	279 665	279 665
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5121	370 692	279 482	279 482
прочие	5122	77 870	183	183

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Год	На начало года		Поступило	Выбыло объектов		Изменения за период			Обороты между группами		На конец года		
			Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация	Начислено амортизации	переоценка		Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация	Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация	
									Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация					
Основные средства			5200	2020	48 552 787	(22 167 319)	635 601	26 915	(1 657 450)	1 010 257	(216 045)	—	—	50 168 583	(24 013 899)
			5210	2019	47 062 086	(20 078 554)	899 748	38 245	(1 622 283)	684 217	(504 727)	—	—	48 552 787	(22 167 319)
в том числе															
Машины и оборудование			5201	2020	19 117 012	(8 479 933)	298 776	5 649	(895 931)	—	—	19 725	(19 725)	19 429 759	(9 389 940)
			5211	2019	18 678 524	(7 624 420)	445 213	18 708	(872 301)	—	—	6 254	(1 920)	19 117 012	(8 479 933)
Сооружения и передаточные устройства			5202	2020	15 697 578	(9 801 477)	315 823	242	(506 489)	—	—	—	—	16 013 159	(10 307 724)
			5212	2019	14 621 030	(8 811 607)	396 793	3 650	(490 121)	684 217	(504 727)	1 328	—	15 697 578	(9 801 477)
Здания			5203	2020	12 536 220	(3 819 362)	6 282	19 986	(241 753)	709 087	(216 045)	—	—	13 210 166	(4 237 449)
			5213	2019	12 521 043	(3 581 317)	36 660	8 331	(246 370)	—	—	264	(6)	12 536 220	(3 819 362)
Земельные участки и объекты природопользования			5204	2020	1 033 186	—	6 937	—	(764)	—	—	—	—	1 340 529	—
			5214	2019	1 078 367	—	2 500	—	(47 681)	—	—	—	—	1 033 186	—
Транспортные средства			5205	2020	126 658	(50 880)	5 607	955	(10 455)	—	—	—	—	130 814	(60 380)
			5215	2019	122 850	(48 128)	13 136	7 252	(10 004)	—	—	—	—	126 658	(50 880)
Другие виды основных средств			5206	2020	42 133	(15 667)	2 176	83	(2 822)	—	—	—	—	44 156	(18 406)
			5216	2019	40 272	(13 082)	5 446	304	(3 487)	—	—	(3 229)	598	42 133	(15 667)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода			
				Затраты за период	Списано, реализовано	Принято к учету в качестве ОС	Принято к учету в качестве НМА		Оборот между группами (выдаем)	Прочее выбытие	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств, нематериальных активов			5240	2020	2 433 069	(65 393)	(635 330)	(168 897)	—	(4 026)	3 790 669
			5250	2019	1 954 324	—	(899 594)	—	—	(1 058 033)	2 433 069
в том числе:											
вложения во внеоборотные активы			5241	2020	1 638 638	(65 393)	(635 330)	(77 687)	1 575 999	(3 346)	3 494 047
незавершенные вложения в нематериальные активы			5242	2020	146 013	—	(899 594)	—	423 382	(6 014)	1 638 638
оборудование к установке			5243	2020	648 418	—	—	(91 210)	—	—	129 505
			5253	2019	1 082 167	—	—	—	(1 575 999)	(680)	146 013
								(423 382)	(1 052 019)		167 117
											648 418

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

Наименование показателя		Код	2020 г.	2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции		5260	404 805	607 402
в том числе:				
Машины и оборудование		5261	168 774	279 885
Сооружения и передаточные устройства		5262	229 749	289 513
Здания		5263	6 282	36 660
Прочее		5264	—	1 344
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации		5270	242	—

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя		Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)		5280	98 406	95 442	92 122
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)		5282	4 467 834	4 683 739	4 898 450
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость согласно договорам)		5283	4 325 895	4 365 106	3 456 929
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации (остаточная стоимость)		5284	962 424	945 637	901 388
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость)		5285	88 432	89 457	87 844
Основные средства, переданные в залог (залоговая стоимость)		5286	16 481 720	16 466 832	15 611 879

3. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Год	На начало года		Изменение за период						На конец года			
			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка (резерв)	Поступило	Выбыло (погашено)		Начисление процентов	Убытки от обесценения / восстановление	Перевод из долго- в краткосрочные вложения		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка (резерв)	
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка			
Долгосрочные – всего	5301	2020	6 259 511	(316 780)	-	-	-	208 134	5 448	-	(2 271 745)	-	3 967 766	(311 332)
	5311	2019	6 265 511	(318 676)	1 000	(7 000)	-	209 707	1 896	-	-	-	6 259 511	(316 780)
в том числе:														
Доли в уставных капиталах других организаций	5302	2020	3 967 766	(316 780)	-	-	-	-	5 448	-	-	-	3 967 766	(311 332)
	5312	2019	3 966 766	(318 676)	1 000	-	-	-	1 896	-	-	-	3 967 766	(316 780)
Займы	5303	2020	2 291 745	-	-	(20 000)	-	208 134	-	(2 271 745)	-	-	-	-
	5313	2019	2 298 745	-	-	(7 000)	-	209 707	-	-	-	-	2 291 745	-
Краткосрочные – всего	5305	2020	8 121 890	-	-	(221 890)	-	22 737	-	-	2 271 745	-	10 171 745	-
	5315	2019	8 058 981	-	-	(595 790)	-	37 158	-	-	-	-	8 121 890	-
в том числе:														
Доли в уставных капиталах других организаций	5305	2020	7 900 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 900 000	-
	5315	2019	7 900 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 900 000	-
Долговые ценные бумаги	5307	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы	5306	2020	221 890	-	-	(221 890)	-	22 737	-	-	2 271 745	-	2 271 745	-
	5316	2019	158 981	-	-	(595 790)	-	37 158	-	-	-	-	221 890	-
Финансовых вложений –	5300	2020	14 381 401	(316 780)	-	(241 890)	-	240 871	5 448	-	-	-	14 139 511	(311 332)
итого	5310	2019	14 324 492	(318 676)	659 699	(602 790)	-	246 865	1 896	-	-	-	14 381 401	(316 780)

4. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Год	На начало периода		Поступления и затраты	Изменение за период		Оборот запасов между их группами		Величина резерва под снижение стоимости	На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости		Выбыло	Убытки от снижения стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости			Себестоимость
Запасы – всего	5400	2020	2 216 917	(5 085)	21 340 976	1	(32 396)	-	-	-	1 884 118	(37 480)
	5420	2019	1 183 400	(5 085)	22 634 692	-	-	-	-	-	2 216 917	(5 085)
в том числе:												
Сырье материалы и другие аналогичные ценности	5401	2020	2 144 981	(5 085)	20 939 117	1	(32 396)	-	-	-	1 801 619	(37 480)
	5421	2019	1 101 300	(5 085)	21 672 972	-	-	42 870	-	-	2 144 981	(5 085)
в том числе:												
Запасные части	54011	2020	161 340	(4 736)	274 602	1	(32 396)	(176 464)	-	-	170 911	(37 131)
	54211	2019	167 093	(4 736)	344 173	-	-	(213 772)	-	-	161 340	(4 736)
Прочие сырье и материалы	54012	2020	455 421	(349)	813 545	-	-	176 464	-	-	409 709	(349)
	54212	2019	454 356	(349)	919 521	-	-	209 594	-	-	455 421	(349)
Топливо технологическое – всего	5402	2020	1 528 220	-	19 850 970	-	-	47 048	-	-	1 220 999	-
	5422	2019	479 851	-	20 409 278	-	-	-	-	-	1 528 220	-
в том числе:												
мелзуг	54021	2020	802 875	-	86 908	-	-	(418 384)	-	-	471 399	-
	54221	2019	313 505	-	944 333	-	-	(454 963)	-	-	802 875	-
уголь	54022	2020	417 006	-	2 494 302	-	-	(2 439 346)	-	-	471 962	-
	54222	2019	161 459	-	2 669 813	-	-	(2 457 136)	-	-	417 006	-
газ	54023	2020	-	-	16 489 640	-	-	(16 489 640)	-	-	-	-
	54223	2019	-	-	16 163 424	-	-	(16 167 602)	-	-	-	-
торф	54024	2020	43	-	-	-	-	-	-	-	43	-
	54224	2019	43	-	-	-	-	-	-	-	43	-
дизельное топливо	54025	2020	304 325	-	709 613	-	-	(748 450)	-	-	265 488	-
	54225	2019	4 844	-	583 733	-	-	(284 252)	-	-	304 325	-
Прочие виды топлива, шлепа	54025	2020	3 971	-	70 507	-	-	(62 371)	-	-	12 107	-
	54225	2019	-	-	47 975	-	-	(44 004)	-	-	3 971	-
Товары в пути	54026	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	54226	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2020	8 301	-	284 061	-	-	(289 763)	-	-	2 599	-
	5423	2019	8 686	-	853 370	-	-	(810 885)	-	-	8 301	-
Расходы будущих периодов	5404	2020	59 081	-	101 000	-	-	(84 273)	-	-	75 808	-
	5424	2019	73 414	-	53 563	-	-	(67 896)	-	-	59 081	-
Затраты по хранению топлива	2084	2020	4 209	-	16 798	-	-	(16 915)	-	-	4 092	-
		2019	-	-	15 880	-	-	(11 671)	-	-	4 209	-
Товары отгруженные-4502		2020	345	-	-	-	-	(345)	-	-	-	-
		2019	-	-	38 907	-	-	(38 562)	-	-	345	-

По состоянию на 31 декабря 2020 г., на 31 декабря 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. запасы, находящиеся в залоге по договору, у Общества отсутствовали.

5. Затраты на производство

Наименование показателя		Код	2020 г.	2019 г.
Материальные затраты		5610	26 614 769	25 552 169
Расходы на оплату труда		5620	2 963 345	2 733 996
Отчисления на социальные нужды		5630	885 107	807 687
Амортизация		5640	1 681 462	1 642 129
Прочие затраты		5650	2 883 564	2 346 413
Итого по элементам		5660	35 028 247	33 082 394
Изменение остатков		5670	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности		5600	35 028 247	33 082 394

6. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	31 декабря 2019 г.	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	31 декабря 2020 г.
Обязательства по оплате премий сотрудникам	5711	283 493	306 737	(269 381)	(14 120)	306 729
Обязательства по оплате неиспользованных отпусков сотрудников	5712	234 746	267 032	(211 004)	(23 845)	266 929
Оценочное обязательство по имущественным спорам и ожидаемым штрафам в связи с неисполнением обязательств	5713	99 903	169 429	(50 084)	(1 316)	217 932
Резерв на выплату членам Совета директоров	5714	9 703	9 702	(8 571)	(1 131)	9 703
Резерв по утилизации запасов	5715	1 983	1 667	(206)	-	3 444
Итого	5717	629 828	754 567	(539 246)	(40 412)	804 737

Наименование показателя	Код	31 декабря 2018 г.	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	31 декабря 2019 г.
Обязательства по оплате премий сотрудникам	5711	276 212	287 207	(279 926)	-	283 493
Обязательства по оплате неиспользованных отпусков сотрудников	5712	199 691	234 746	(183 092)	(16 599)	234 746
Оценочное обязательство по имущественным спорам и ожидаемым штрафам в связи с неисполнением обязательств	5713	103 526	79 949	(75 523)	(8 049)	99 903
Резерв на выплату членам Совета директоров	5714	9 703	9 702	(8 577)	(1 125)	9 703
Резерв по утилизации запасов	5715	-	1 983	-	-	1 983
Итого	5717	589 132	613 587	(547 118)	(25 773)	629 828

7. Государственная помощь

Наименование	Код	2020 г.	2019 г.
Получено бюджетных средств – всего	5900	13	15
в том числе:			
на текущие расходы		13	15

По состоянию на 31 декабря 2020 г., на 31 декабря 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. бюджетные кредиты на балансе Общества отсутствовали.

Руководитель _____
(подпись)

Ю.А. Беломестнов
(расшифровка подписи)

Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер

Ю.В. Иванова
(расшифровка подписи)



по доверенности №460-21
от 21.02.2021

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Данные пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (далее – ПАО «ТГК-2» или «Общество») за 2020 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тысячах рублей, если не указано иное. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

1. Информация об Обществе

ПАО «ТГК-2» (до 7 февраля 2017 г. – ОАО «ТГК-2») учреждено по решению единственного учредителя – ОАО ПАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18 апреля 2005 г.).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке – Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2», на английском языке – Public Joint-Stock Company «Territorial Generation Company No. 2».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ПАО «ТГК-2», на английском языке – PJSC «TGC-2».

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц № 1057601091151 от 19 апреля 2005 г., выдано Инспекцией федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля.

Юридический и фактический адрес – 150003, Ярославская область, г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

Основными видами деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии.

Обыкновенные и привилегированные акции Общества торгуются на Московской бирже с тикерами TGKB, TGKBP и RU000A0JU7L6, соответственно.

Численность персонала Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 4980 человек (на 31 декабря 2019 г. – 4 907 человек).

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. в состав Общества входят следующие обособленные подразделения:

№	Наименование
1	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»
2	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»
3	Ярославская ТЭЦ-3 ПАО «ТГК-2»
4	Ярославские тепловые сети ПАО «ТГК-2»
5	Ляпинская котельная Ярославской ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»
6	Тенинская водогрейная котельная Ярославской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»
7	Архангельская ТЭЦ ПАО «ТГК-2»
8	Северодвинская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»
9	Северодвинская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»
10	Архангельские городские тепловые сети ПАО «ТГК-2»
11	Северодвинские городские тепловые сети ПАО «ТГК-2»
12	Вологодская ТЭЦ ПАО «ТГК-2»
13	Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»
14	Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2»
15	Костромские тепловые сети ПАО «ТГК-2»
16	Новгородская ТЭЦ ПАО «ТГК-2»

Органы управления и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Генеральный директор (он же единоличный исполнительный орган Общества).

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. должность Генерального директора Общества занимает Пинигина Надежда Ивановна.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Бренчагов Анатолий Александрович	Генеральный директор ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»
2	Королев Дмитрий Валерьевич	Заместитель генерального директора по международно-правовым вопросам ПАО «ТГК-2»
3	Коберман Леонид Давидович	исполнительный директор ООО «РЕМЭКС»
4	Куликова Светлана Вячеславовна	Заместитель руководителя Юридического департамента ООО «СОВЛИНК» Заместитель председателя совета директоров
5	Пинигина Надежда Ивановна	Генеральный директор ПАО «ТГК-2»
6	Плеханов Иван Александрович	Советник генерального директора ПАО «ТГК-2»
7	Пяткин Дмитрий Юрьевич	Председатель совета директоров ПАО «ТГК-2»
8	Шуркин Александр Викторович	Управляющий директор Управления по работе с предприятиями ТЭК АО «АЛЬФА-БАНК»
9	Щербакова Наталия Юрьевна	Адвокат, партнер Адвокатского бюро «Дмитрий Матвеев и партнеры»

Состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Пинигина Надежда Ивановна	Председатель Правления ПАО «ТГК-2», Генеральный директор ПАО «ТГК-2»
2	Зайнетдинов Ринат Бариевич	Директор по ресурсообеспечению и логистике ПАО «ТГК-2»
3	Курочкин Борис Михайлович	Директор по корпоративной защите ПАО «ТГК-2»
4	Беломестнов Юрий Андреевич	Технический директор ПАО «ТГК-2»
5	Проштова Любовь Михайловна	Директор по финансовому контролю и управлению рисками ПАО «ТГК-2»
6	Серова Ольга Викторовна	Директор по энергосбытовой деятельности ПАО «ТГК-2»
7	Бисиркин Сергей Иванович	Заместитель генерального директора по корпоративным проектам ПАО «ТГК-2»
8	Иванова Юлия Валентиновна	Директор по экономике и финансам – главный бухгалтер ПАО «ТГК-2»

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Морозов Станислав Владимирович	Председатель Ревизионной комиссии Заместитель генерального директора по комплектации оборудования ООО «ТрансЭнергоСнаб»
2	Вихорева Юлия Георгиевна	Член Правления ПАО «Томская распределительная компания»
3	Кулаков Владимир Валерьевич	Начальник управления внутреннего аудита ПАО «ТГК-2»
4	Мартинсон Карина Викторовна	Заместитель главного бухгалтера ООО ЧОО «Столичная безопасность»
5	Медведева-Щербина Ирина Федоровна	Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Синтез Групп»

У Общества нет бенефициарного владельца.

Настоящая отчетность была составлена на бумажном носителе и подписана руководителем Общества 30 марта 2021 г.

2. Финансовое состояние Общества

Настоящая бухгалтерская (финансовая) отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходят в ходе обычной деятельности.

За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. Общество заработало чистую прибыль в размере 2 115 352 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2019 г. чистую прибыль – в размере 2 057 265 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. превышение краткосрочных обязательств (за исключением доходов будущих периодов) над оборотными активами за исключением дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) составило 281 563 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 1 226 757 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами – 497 203 тыс. руб.).

При этом сальдо денежных потоков от операционной деятельности за 2020 год, составило 4 294 748 тыс. руб. (за 2019 год 3 294 504 тыс. руб.).

В течение 2021 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 22 710 497 тыс. руб. Руководство Общества ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности и рефинансирования кредитного портфеля АО «АЛЬФА-БАНК» в других российских банках с дополнительным привлечением финансирования для реализации инвестиционных проектов Общества, в т.ч. в рамках концессионных соглашений. В связи с дополнительно определенными требованиями к обеспечению кредита, а так же к условиям кредитования, процесс рефинансирования текущих обязательств перед АО «АЛЬФА-БАНК» занимает длительный период времени, Общество определяет возможную дату завершения рефинансирования обязательств во 2 квартале 2021 года.

II. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

1. Основа составления

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (в редакции от 11 апреля 2018 г.), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2020 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями.

В соответствии с п. 1 ст. 12 Федерального закона № 402-ФЗ объекты бухгалтерского учета подлежат денежному измерению.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте».

Курсовая разница отражается в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в том отчетном периоде, к которому относится дата исполнения обязательств по оплате или за который составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность.

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применяется официальный курс иностранной валюты к рублю, устанавливаемый Центральным Банком РФ, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 73,8757 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2020 г. (на 31 декабря 2019 г. – 61,9057 руб., на 31 декабря 2018 г. – 69,4706 руб.). Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы. Положительные и отрицательные курсовые разницы, образовавшиеся по операциям пересчета одного и того же актива или обязательства, отражаются в Отчете о финансовых результатах свернуто.

3. Основные средства

В составе основных средств отражаются земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В соответствии с п.п. 7, 8 ПБУ 6/01 «Учет основных средств», объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Первоначальной стоимостью объектов основных средств, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

Проценты по заемным средствам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств или полученным на другие цели, но фактически израсходованным на приобретение, сооружение, изготовление этих объектов, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о финансовых результатах в составе процентов к уплате.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

В бухгалтерском балансе основные средства (за исключением групп основных средств «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки») показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Для целей переоценки группы однородных объектов основных средств определяются Обществом самостоятельно. Объекты основных средств группируются в следующие группы для переоценки:

- здания;
- сооружения и передаточные устройства (кроме тепловых сетей);
- тепловые сети;
- машины и оборудование;
- транспортные средства;
- земельные участки;
- прочие основные фонды.

Общество ежегодно проводит переоценку следующих групп основных средств – «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки» и отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности по текущей восстановительной стоимости. Для проведения переоценки Обществом привлекается независимый оценщик. Результаты переоценки отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности, если итоговая текущая восстановительная стоимость объектов переоцененной группы, определенная по результатам независимой оценки, отличается от итоговой остаточной стоимости соответствующей группы более чем на 5%.

При отражении результатов переоценки, суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации относятся на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки, равная сумме уценки его по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы.

Сумма уценки объекта по результатам переоценки, который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

Общество увеличивает срок полезного использования объекта основных средств после окончания его модернизации и реконструкции, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

Если момент списания с бухгалтерского учета объекта недвижимости, права собственности на который подлежат государственной регистрации, не совпадает с моментом признания доходов и расходов от выбытия объекта основных средств (когда указанные доходы и расходы признаются в момент государственной регистрации перехода права собственности), то для отражения выбывшего объекта основных средств до момента признания доходов и расходов от его выбытия используется счет 45 «Товары отгруженные».

Амортизация основных средств начисляется линейным способом исходя из сроков полезного использования. Для определения срока полезного использования объектов, вновь приобретенных и принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, применяются Единые нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072.

Группы основных средств	Срок полезного использования, лет
Здания	80-100
Сооружения и передаточные устройства	25-50
Машины и оборудование	20-30
Транспортные средства	10-15
Прочие	5-15

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г.;
- полностью самортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов развернуто.

Арендованные объекты основных средств учитываются на забалансовых счетах и балансовых счетах в зависимости от условий договора.

4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы «СЭД», информационная система «Тепло», информационная система «Кредиты и займы», модули информационной системы ТОиР АРМ и прочие нематериальные активы.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования:

Виды нематериальных активов	Срок полезного использования, лет
Модули информационной системы «СЭД»	15
Информационная система «Тепло»	10
Информационная система «Кредиты и займы»	15
Информационная система ТОиР АРМ «Паспортизация производственных активов»	10
Прочие	5-20

Срок полезного использования нематериальных активов ежегодно проверяется Обществом на необходимость уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Корректировки, возникшие в связи с изменением срока полезного использования, отражаются в учете и отчетности как изменения в оценочных значениях.

В течение отчетного периода Общество не выявило факторов, свидетельствующих о необходимости уточнения сроков полезного использования, а также способов определения амортизации нематериальных активов.

У Общества нет объектов нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования.

Переоценка нематериальных активов Обществом не производится.

Проверка нематериальных активов на обесценение производится ежегодно при условии наличия признаков обесценения в порядке, определенном МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

5. Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты с учетом их существенности отражаются по дополнительно введенным строкам к статье «Основные средства».

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на их приобретение. Займы выданные отражаются по амортизационной стоимости с учетом начисленных процентов. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг включаются в прочие доходы равномерно в течение срока их обращения

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, переоцениваются ежеквартально по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода и отражаются в бухгалтерской отчетности в указанной оценке. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы и расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Обществу информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью признан резерв под обесценение данных финансовых вложений, общая сумма которого отнесена на прочие расходы. Также резерв под обесценение признается по вкладам в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ). При этом стоимость таких вложений отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы признанного резерва под обесценение финансовых вложений. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из оценки, определяемой способом по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений (вложения в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, депозитные вклады, займы выданные, вложения в совместную деятельность).

При выбытии финансовых вложений в ценные бумаги, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Если Руководство Общества планирует реализовать финансовое вложение в уставный капитал другой организации в течение 12 месяцев после отчетной даты, то такое финансовое вложение учитывается как «Краткосрочное финансовое вложение» в разделе II «Оборотные активы».

7. Материально-производственные запасы

Запасы оцениваются в сумме фактических затрат на приобретение. По материально-производственным запасам в случае снижения их стоимости формируется резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

Запасы сырья и материалов, рыночная стоимость которых в конце отчетного года оказалась ниже фактических затрат на приобретение в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым снижением цен, и которые используются при производстве продукции, текущая рыночная стоимость которой на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости, отражены по рыночной стоимости. На сумму снижения стоимости материалов формируется резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы признанного резерва под снижение стоимости материальных ценностей.

При отпуске сырья и материалов в производство и ином выбытии они оцениваются по средней себестоимости.

Товары для перепродажи принимаются к учету по покупным ценам. При выбытии оценка товаров производится по способу средней себестоимости.

8. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов.

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе Общества отражены следующие расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам:

- расходы на приобретение программных продуктов;
- расходы на приобретение лицензий или иных прав;
- расходы на вспомогательные материалы, длительного срока использования;

- расходы по техприсоединению (к электрическим, газовым сетям);
- расходы по долгосрочным ремонтам и ревизиям;
- прочие.

Расходы будущих периодов списываются по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Расходы будущих периодов (кроме расходов по долгосрочным ремонтам и ревизиям), относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, относящиеся к периоду, следующему за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как краткосрочные активы по статье «Расходы будущих периодов».

Расходы будущих периодов в части долгосрочных ремонтов и ревизий отражаются по статье «Основные средства» вне зависимости от периода их списания.

9. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС. При продаже продукции на условиях коммерческого кредита, предоставляемого в виде отсрочки оплаты, дебиторская задолженность принимается к бухгалтерскому учету с включением в нее суммы процентов за предоставленную отсрочку, если эта сумма была определяемой на момент признания задолженности.

Дебиторская задолженность покупателей за продукцию, переданную в обмен на приобретаемые объекты основных средств, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости полученных ценностей, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных объектов основных средств.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Указанная задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показывается в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Формирование резерва по сомнительным долгам отражается через прочие расходы.

10. Доходы

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации» по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражается в отчетности за вычетом НДС.

Доходами от обычных видов деятельности организации являются:

- выручка от реализации электрической энергии через оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ);
- выручка от реализации электрической энергии внутренним потребителям;
- выручка от реализации тепловой энергии;
- выручка от транспортировки тепловой энергии;
- прочие.

Доходы отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Общество раскрывает выручку от реализации электроэнергии, приобретенной на конкурентном рынке (рынке на сутки вперед, балансирующем рынке) в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи произведенной электроэнергии, так как данная электроэнергия приобретается им для обеспечения регулируемых и свободных договоров купли-продажи электроэнергии. Кроме того, в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера отражается выручка от перепродажи мощности, приобретенная для исполнения обязательств по заключенным свободным договорам купли-продажи электроэнергии и мощности. В связи с этим Общество считает, что перепродажа электроэнергии

и мощности является сопутствующим видом деятельности и не должна включаться в основной объем произведенной электроэнергии.

Прочие доходы и расходы показываются в отчете о финансовых результатах развернуто.

11. Расходы

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом особенностей энергетической отрасли.

Учет затрат ведется отдельно по видам деятельности:

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;
- выработка тепловой энергии;
- выработка электрической энергии;
- передача электрической энергии;
- передача и распределение тепловой энергии;
- прочие.

Косвенные затраты на производство распределяются между видами произведенной электрической и тепловой энергии в соответствии с фактическим расходом тонны условного топлива на производство этих видов энергии. Весь расход в тоннах натурального топлива, независимо от его вида (марки) приводится к единому измерителю путем пересчета на условное топливо с теплотой сгорания 7 000 Ккал/кг.

Затраты на производство прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера и прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера распределяются между видами готовой продукции в соответствии с утвержденными сметами затрат.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции.

Затраты, связанные с видами деятельности, не относящиеся к перечисленным выше, учитываются отдельно и не включаются в состав затрат по производству и передаче энергии.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

12. Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы, представляются, как краткосрочные, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Проценты, начисленные по кредитам и займам, не погашенные по состоянию на отчетную дату, представляются, как краткосрочные.

Проценты, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством инвестиционного актива, включаются в его первоначальную стоимость в течение формирования инвестиционного актива.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов или иных внеоборотных активов.

При привлечении Обществом заемных средств путем выдачи векселей, выпуска облигаций с процентами (дисконтом) сумма причитающихся к оплате процентов (дисконта) относится на прочие расходы в течение периода погашения векселя, облигации. Начисление процентов по облигационному займу производится равномерно, с даты размещения облигаций до даты выплаты купона.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов или кредитов, такие как: суммы, уплачиваемые за информационные и консультационные услуги; суммы, уплачиваемые за экспертизу договора займа (кредитного договора); иные расходы, непосредственно связанные с получением займов (кредитов), относятся на прочие расходы пропорционально сроку кредита(займа).

Обязательства по полученным займам и кредитам подлежат отражению в бухгалтерской (финансовой) отчетности с подразделением на долгосрочные (срок погашения по которым по условиям договора превышает 12 месяцев) и краткосрочные (срок погашения по которым по условиям договора не превышает 12 месяцев). Перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в краткосрочную производится, если до момента погашения займа по условиям договора остается менее 12 месяцев.

13. Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, относятся к денежным потокам от текущих операций.

Лизинговые платежи учитываются Обществом как в составе потоков по инвестиционным операциям, так и в составе потоков по финансовым операциям, и их классификация зависит от специфики заключенных лизинговых договоров.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);
- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

Для целей составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. При незначительном изменении официального курса иностранной валюты к рублю, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, пересчет в рубли, связанный с совершением большого числа однородных операций в такой иностранной валюте, может производиться по среднему курсу, исчисленному за месяц или более короткий период.

14. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала, отраженного в бухгалтерском балансе Общества соответствует Уставу, зарегистрированному в установленном порядке.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

Переоценка внеоборотных активов Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенную по результатам их переоценки.

Сумма дооценки объектов по результатам переоценки, равная сумме уценки по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объектов по результатам переоценки, которые были дооценены по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этих объектов, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки таких объектов над суммой их дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. Согласно Уставу Общества, отчисления в резервный фонд производятся в размере 5% от чистой прибыли соответствующего года до достижения установленной величины.

15. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Общество признает оценочные обязательства в отношении следующих фактов хозяйственной деятельности:

- в связи с участием Общества в судебном разбирательстве, если у него есть основания считать, что судебное решение будет принято не в его пользу, и Общество может обоснованно оценить сумму возмещения;
- ожидаемые к уплате штрафы, связанные с неисполнением Обществом принятых обязательств по договорам;
- не разрешенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам;
- по предстоящей оплате премий работникам по итогам отчетного года;
- прочие оценочные обязательства.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в пояснениях к отчетности, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно.

Условный актив раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

16. Расчеты по налогу на прибыль

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса. Задолженность бюджета перед Обществом по налогу на прибыль включается в показатель «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Величина списанных в отчетном периоде отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств включена в показатель строки «Прочее» отчета о финансовых результатах.

17. Активы для продажи

Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, отражаются в составе стр. 1270 Бухгалтерского баланса «Активы для продажи».

Под долгосрочными активами для продажи понимаются объекты основных средств или других внеоборотных активов (за исключением финансовых вложений), использование которых прекращено в связи с принятием решения об их продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования этих объектов не предполагается (принято соответствующее решение руководства, начаты действия по подготовке актива к продаже и т.д.).

Долгосрочные активы для продажи оцениваются по балансовой стоимости соответствующих основных средств или других внеоборотных активов на момент их переклассификации в долгосрочные активы для продажи.

18. Учет концессионных соглашений

Объекты основных средств, полученные по концессионным соглашениям, учитываются на забалансовом счете 013 «Первоначальная стоимость объектов концессионного соглашения».

Сумма износа объектов концессионного соглашения, начисляемого по установленным нормам амортизационных отчислений отражается на отдельном забалансовом счете 023 «Износ объектов концессионного соглашения». Затраты на осуществление реконструкции, модернизации и нового строительства увеличивают стоимость имущества, отраженного забалансом.

В течение действия концессионного соглашения учет права владения и пользования объектом концессионного соглашения ведется в порядке, установленном ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов»: произведенные реконструкции, модернизации и новое строительство в рамках концессионного соглашения будет учитываться в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы».

Срок амортизации объектов концессионного соглашения в бухгалтерском учете устанавливается равным сроку концессионного соглашения. Начисление амортизации происходит равномерно - по количеству месяцев владения правом по данным объектам до конца срока концессионного соглашения.

Первоначальная стоимость имущества, полученного в качестве объекта концессионного соглашения, для целей налогового учета определяется как рыночная стоимость такого имущества, определенная на момент его получения и увеличенная на сумму расходов на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение и доведение такого имущества до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением сумм налогов, подлежащих вычету или учитываемых в составе расходов в соответствии с налоговым кодексом РФ.

Имущество, полученное и (или) созданное в рамках концессионного соглашения, подлежит налогообложению налогом на имущество (ст.378.1 НК РФ). База для исчисления налога в соответствии с п.1 ст.375 НК РФ рассчитывается как разность между счетом 013 «Первоначальная стоимость объектов концессионного соглашения» и счетом 023 «Износ объектов концессионного соглашения» по указанным объектам.

19. Изменение учетной политики

В 2020 году Общество внесло изменения в учетную политику в связи с вступлением в силу с 01 января 2020 г. новой редакции ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», а именно Общество отразило соответствующие отложенные налоги по проведенной переоценке объектов основных средств в составе добавочного капитала.

Изменения сравнительных показателей отчета о финансовых результатах в результате указанных выше изменений учетной политики указаны в следующей таблице:

Наименование строки	№ стр.	Данные за 2019 год		Изменения	Обоснование
		В текущей отчетности	В предыдущей отчетности		
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 892 200	2 892 200	-	<p>В целях реализации с 1 января 2020 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> изменений в ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», внесенных приказом Минфина РФ от 20 ноября 2018 г. № 236н; приказа Минфина РФ от 19 апреля 2019 г. № 61н «О внесении изменений в приказ Минфина РФ от 2 июля 2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»; внесены изменения в представлении сравнительной информации за 2019 год по строкам Отчета о финансовых результатах.
Текущий налог на прибыль	2410	-	(428 143)	428 143	
в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	-	89 172	(89 172)	
Налог на прибыль	2410	(667 612)	-	(667 612)	
в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(428 143)	-	(428 143)	
Отложенный налог на прибыль	2412	(239 469)	-	(239 469)	
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	(200 624)	200 624	
Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	(38 845)	38 845	
Прочее	2460	(167 623)	(167 623)	-	
Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	-	-	-	
Чистая прибыль (убыток)	2400	2 057 265	2 057 265	-	
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	178 522	178 522	-	
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-	-	
Совокупный финансовый результат периода	2500	2 235 817	2 235 817	-	

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. Основные средства

Движение и наличие основных средств и соответствующего накопленного износа представлено в Таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расходы, связанные с регулярными обязательными техническими осмотрами отдельных объектов основных средств, а также расходы на регулярную обязательную замену их элементов, учитывающиеся в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2020 г. составили 316 252 тыс. руб., в т.ч. по Вологодской ТЭЦ – 46 465 тыс. руб., по Новгородской ТЭЦ – 269 787 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. – 159 549 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. – 309 156 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 8 551 632 тыс. руб. (7 885 529 тыс. руб. – на 31 декабря 2019 г., 7 228 475 тыс. руб. – на 31 декабря 2018 г.).

Основные средства включают объекты, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются, т.е. не подлежат амортизации. Информация по балансовой стоимости объектов такого рода по состоянию на 31 декабря представлена в таблице:

Объекты основных средств	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Земельные участки	1 389 657	1 032 130	1 077 311
Прочие объекты основных средств	7 993	1 056	1 056
Итого	1 397 650	1 033 186	1 078 367

Основные средства производственного характера, полученные в лизинг

Стоимость основных средств, полученных по договорам финансового лизинга, приводится в Таблице 2.4 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Наличие и движение основных средств, полученных в аренду и числящихся за балансом

Группа основных средств	Год	Стоимость			
		На начало года	Поступило	Выбыло	На конец года
Земля (по кадастровой стоимости)	2020 г.	3 411 987	148	(22 649)	3 389 486
	2019 г.	3 401 438	21 175	(10 626)	3 411 987
Передаточные устройства	2020 г.	661 222	36 370	(89 114)	608 478
	2019 г.	6 956	654 266	-	661 222
Здания	2020 г.	178 332	32 726	(11 373)	199 685
	2019 г.	2 723	175 951	(342)	178 332
Прочие	2020 г.	113 565	14 713	(32)	128 246
	2019 г.	45 812	112 837	(45 084)	113 565
Итого	2020 г.	4 365 106	83 957	(123 168)	4 325 895
	2019 г.	3 456 929	964 229	(56 052)	4 365 106

Наличие и движение основных средств, переданных в аренду и учтенных на балансе

Группа основных средств	Год	Остаточная стоимость				
		На начало года	Поступило	Выбыло	Амортизация за период	На конец года
Сооружения	2020 г.	11	–	–	(1)	10
	2019 г.	11	–	–	–	11
Передаточные устройства	2020 г.	6 206	–	–	(221)	5 985
	2019 г.	6 426	–	–	(220)	6 206
Машины и оборудование	2020 г.	11 882	5 149	–	(960)	16 071
	2019 г.	12 802	–	(197)	(723)	11 882
Здания	2020 г.	49 725	3 743	(11 136)	(1 918)	40 414
	2019 г.	46 373	20 791	(15 077)	(2 362)	49 725
Прочие	2020 г.	27 618	10 283	(1 956)	(19)	35 926
	2019 г.	26 510	1 189	(61)	(20)	27 618
Итого	2020 г.	95 442	19 175	(13 092)	(3 119)	98 406
	2019 г.	92 122	21 980	(15 335)	(3 325)	95 442

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2020 г. в Обществе была проведена переоценка основных средств (группы «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки»). Переоценка основных средств произведена с привлечением независимого оценщика ООО «Эверест Консалтинг».

Итоговая текущая восстановительная стоимость объектов группы «Тепловые сети» отличалась от итоговой остаточной стоимости соответствующей группы менее чем на 5%, в связи с чем результаты переоценки по указанной группе основных средств не были отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества в соответствии с учетной политикой.

Влияние результатов переоценки на финансовые показатели Общества:

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Добавочный капитал	794 212	178 552	616 095
Прочие доходы	–	938	–
Итого	794 212	179 490	616 095

Результаты переоценки приводятся в Таблице 2.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства включают объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном порядке на отчетную дату:

Объект (группа) основных средств	Остаточная стоимость		
	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Сооружения	43 185	44 179	45 172
Здания	8 778	8 951	9 124
Передаточные устройства	3 881	4 170	4 247
Итого	55 844	57 300	58 543

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в Таблице 2.2 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Перечень основных объектов незавершенного строительства и оборудования к установке:

Наименование объекта	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Тех. перевооружение СТЭЦ-1	2 314 640	1 113 915	–
Расширение Архангельской ТЭЦ (котлоагрегат БКЗ 420-140НГМ-4 ст. № 7)	351 201	380 445	380 445
Золоотвал СТЭЦ-1	148 484	148 379	148 355
Строительство тепломагистрали Е-новая, теплотрассы г. Ярославль	1 281	55 262	27 146
Комплектные газовые турбины ГТЭ-160 (оборудование) (см. также Пояснение 6)	–	–	1 051 514
Прочие*	975 063	735 068	346 864
Итого1	3 790 669	2 433 069	1 954 324

* В составе строки «Прочие» отражена стоимость объектов незавершенного строительства и оборудования к установке, в том числе на создание НМА, стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2020 г. составила 283 563 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2019 г. - 234 918 тыс. руб. и по состоянию на 31 декабря 2018 г. 34 946 тыс. руб.

Помимо этого, в строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены НДС по полученному в лизинг имуществу, который будет подан к вычету в 2021-2022 годах, а также расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после отчетной даты.

2. Прочие внеоборотные активы

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
НДС по лизинговым обязательствам (долгосрочная часть)	36 765	114 379	181 060
Расходы по техприсоединению*	180 746	193 044	193 045
Расходы будущих периодов по вспомогательным материалам длительного срока использования	123 189	121 899	86 236
Программное обеспечение	80 302	97 726	56 775
Прочие	1 429	21 654	18 463
Итого	422 431	548 702	535 579

* Расходы по техприсоединению к электрическим сетям в рамках инвестиционного проекта «Расширение Новгородской ТЭЦ – Строительство ПГУ-210». Сумма расходов распределяется пропорционально первоначальной стоимости объектов, входящих в присоединяемый комплекс. Списание осуществляется в течение срока полезного использования каждого объекта.

3. Финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях приведена в Таблице 3 «Наличие и движение финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом в период 2018-2019 годов выдавались займы компаниям, которые являются связанными по отношению к Обществу. Подробная информация о выданных займах раскрыта в Примечании 15 Раздела III.

Краткосрочные займы, выданные по состоянию на 31 декабря 2020 г. в сумме 2 271 745 тыс. руб., представляют собой:

- заем выданный ООО «Долговое агентство» в сумме 2 141 745 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 31 декабря 2021 г.;
- займ выданный Кострома Когенерация Лимитед в сумме 130 000 тыс. руб. со сроком погашения не позднее 31 декабря 2021 г.

Вложения в уставные капиталы

Наименование и организационно-правовая форма объекта финансовых вложений	Доля	31 декабря 2020 г.			31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
		Учетная стоимость	Резерв	Чистая балансовая стоимость	Чистая балансовая стоимость	
Участие в уставных (складочных) капиталах дочерних обществ						
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	90,32	466 377	120 959	345 418	339 969	339 162
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	100	165 360	165 360	-	-	-
ООО «Долговое агентство»	100	1 028	1 028	-	-	-
ООО «Рыбинская генерация»	100	1 004	-	1 004	1 004	-
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	100	1 000	-	1 000	1 000	1 000
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	74	86	-	86	86	-
ООО «ТГК-2 Сервис»	100	10	-	10	10	10
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	100	1 000	-	1 000	1 000	-
Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited) (далее – «Группа Битар»)**	100	7 900 000	-	7 900 000	7 900 000	7 900 000
Участие в уставных (складочных) капиталах совместных предприятий						
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»*	49	3 307 917	-	3 307 917	3 307 917	3 307 917
Участие в уставных (складочных) капиталах прочих эмитентов						
АО «Управдом Дзержинского района»	19,81	23 985	23 985	-	-	-
Итого вложений в уставные (складочные) капиталы		11 867 767	311 332	11 556 435	11 550 986	11 548 089

* Доля Общества в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» передана в залог по Договору залога доли от 8 ноября 2017 г., заключенному с Чайна Хуадянь Гонконг Кампэни Лимитед.

Финансовое вложение в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» подвержено существенному валютному риску, поскольку кредит, учитываемый на балансе указанной компании по состоянию на 31 декабря 2020 г., был взят в долларах США, что приводит к влиянию на размер накопленных убытков по курсовым разницам. Руководство ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» рассматривает возможность снижения валютного риска в 2021 году путем организации рефинансирования валютного займа.

Финансовое вложение в ООО Хуадянь-Тенинская ТЭЦ относится к категории финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется. По состоянию на дату настоящей отчетности Руководство Общества для целей анализа на обесценение определило расчетную стоимость финансового вложения по состоянию на 31 декабря 2020 г., сравнило ее со стоимостью в учете и определило превышение учетной стоимости над расчетной (по состоянию на 31 декабря 2019 г. расчетная стоимость превышала учетную). Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2020 г. не было обнаружено признаков устойчивого существенного снижения стоимости, что не приводит к необходимости корректировки балансовой стоимости финансового вложения.

** Наиболее приоритетным вариантом дальнейшего использования 100% пакета акций компании Bitar Holdings Limited (далее – «Группа Битар») является реализация третьему лицу. У Руководства Общества есть намерение реализовать акции в течение 12 месяцев после отчетной даты, в связи с чем Общество классифицировало данный актив в составе краткосрочных финансовых вложений.

Данное финансовое вложение относится к категории финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется. По состоянию на дату настоящей отчетности Руководство Общества для целей анализа на обесценение не завершило оценку расчетной стоимости финансового вложения. По состоянию на 31 декабря 2020 г. каких-либо других признаков обесценения Руководством Общества обнаружено не было. Как следствие, Общество не создало резерв под обесценение данного финансового вложения. Расчетная стоимость данного финансового вложения существенно зависит от многих рыночных факторов, в том числе, от цен накупаемый природный газ, объемов реализации электроэнергии и теплоэнергии в Македонии, а также от показателей расхода природного газа на единицу произведенной продукции.

Руководством Общества был проведен анализ наличия признаков снижения стоимости финансовых вложений. По состоянию на 31 декабря 2020 г. резерв под обесценение стоимости долгосрочных финансовых вложений составляет 311 332 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 316 781 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 318 678 тыс. руб.).

4. Дебиторская задолженность

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные по договорам лизинга:

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	125 834	206 877	216 087
Прочие	–	–	979
Итого	125 834	206 877	217 066

Крупнейшими дебиторами Общества в части покупки тепло- и электроэнергии являются (задолженность в таблице отражена без учета резерва по сомнительным долгам):

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
ОАО «ЦФР»	319 828	228 913	303 991
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	342 418	299 085	232 521
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Ленинского района»	233 661	195 070	179 359
МУП «Вологдагортеплосеть»	223 237	212 151	284 918
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Красноперекопского района»	152 843	127 649	115 568
АО «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района»	93 958	82 527	107 525
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	86 063	31 871	501
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	86 828	79 146	100 060
МУП города Костромы «Городские сети»	63 240	255 890	265 684
АО «Ярославские энергетические системы»	60 311	38 843	57 485
ПАО «Мосэнергосбыт»	38 413	41 484	38 009

Одним из крупнейших дебиторов Общества по прочей деятельности является АО «Архоблэнерго», задолженность которого перед ПАО «ТГК-2» на 31 декабря 2020 г. составляет 1 034 253 тыс.руб. (на 31 декабря 2019 г. - 892 348 тыс. руб., на 31 декабря 2018 г. - 348 642 тыс. руб.).

Движение резерва по сомнительным долгам за 2020 год:

Наименование	Резерв на 31 декабря 2019 г.	Списано/ признано затрат за счет резерва	Восстанов- ление резерва	Начисле- ние резерва	Резерв на 31 декабря 2020 г.
Покупатели и заказчики	(1 063 326)	32 551	34 881	(262 667)	(1 258 561)
Задолженность дочерних и зависимых обществ	(423 123)	–	–	–	(423 123)
Авансы выданные	(72 618)	28 320	–	–	(44 298)
Прочие дебиторы	(3 045 832)	50 499	30 935	(1 961 619)	(4 926 017)
Итого	(4 604 899)	111 370	65 816	(2 224 286)	(6 651 999)

Движение резерва по сомнительным долгам за 2019 год:

Наименование	Резерв на 31 декабря 2018 г.	Списано/ признано затрат за счет резерва	Восстанов- ление резерва	Начисле- ние резерва	Резерв на 31 декабря 2019 г.
Покупатели и заказчики	(1 355 849)	116 697	298 534	(122 708)	(1 063 326)
Задолженность дочерних и зависимых обществ	(423 775)	–	652	–	(423 123)
Авансы выданные	(72 618)	–	–	–	(72 618)
Прочие дебиторы	(5 001 857)	23 291	2 022 960	(90 226)	(3 045 832)
Итого	(6 854 099)	139 988	2 322 146	(212 934)	(4 604 899)

5. Денежные средства и их эквиваленты

Наименование показателя	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Средства на расчетных счетах	27 918	30 962	82 179
Денежные переводы в пути	6 976	7 475	17 288
Средства на валютных счетах	-	-	5 809
Средства на специальных счетах в банках	6 625	1 021	851
Средства в кассе	318	284	111
Итого	41 837	39 742	106 238

По состоянию на 31 декабря 2020, 2019 и 2018 гг. у Общества отсутствовали на балансе недоступные для использования денежные средства и денежные эквиваленты.

6. Активы для продажи

В 2019 году Обществом принято решение по продаже части активов операционного сегмента Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Ярославской области (ЯО), которые не будут в дальнейшем участвовать в хозяйственной деятельности Общества. По состоянию на 31 декабря 2020 в составе стр. 1270 Бухгалтерского баланса «Активы для продажи» отражено оборудование к установке (Комплектная газовая турбина ГТЭ-160) в сумме 1 044 505 тыс. руб., а также прочее имущество на сумму 76 408 тыс. руб. (с учетом переоценки на сумму 9 441 тыс. руб.) Общество предполагает реализацию указанного имущества в краткосрочном периоде.

7. Уставный капитал

Наименование показателя	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Количество обыкновенных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	1 458 404 850 747	1 458 404 850 747	1 458 404 850 747
Количество привилегированных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	16 500 533 681	16 500 533 681	16 500 533 681
Итого обыкновенных и привилегированных акций, штук	1 474 905 384 428	1 474 905 384 428	1 474 905 384 428
Номинальная стоимость (руб.)	0,01	0,01	0,01
Итого уставный капитал	14 749 054	14 749 054	14 749 054

Дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям в течение отчетного периода не объявлялись и не выплачивались. По состоянию на отчетную дату в связи с принятием решения о невыплате дивидендов по итогам 2020 года годовым Общим собранием акционеров 30 июня 2020 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

8. Заемные средства

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов (незавершенного строительства) в 2020 году, составила 4 950 тыс. руб. (в 2019 году – 16 548 тыс. руб., в 2018 году – 1 505 тыс. руб.).

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Совокупная величина кредитных линий и средств овердрафта, открытых в пользу Общества по состоянию на отчетную дату	11 500 000	14 200 000	16 386 253
в том числе:			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	-	-	1 000 000

Кредиты и займы	Сумма на 31 декабря 2020 г.		Сумма на 31 декабря 2019 г.		Сумма на 31 декабря 2018 г.		Валюта кредита/ займа	Ставка, % (по состоянию на 31 декабря 2020 г.)	Сроки погашения задолженности на 31 декабря 2020 г.
	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)			
Банк									
Всего кредитов, в том числе:	4 304 990	7 195 010	6 485 839	7 714 161	8 664 687	6 381 663	-	-	-
АО «АЛФА-БАНК»	4 304 990	7 195 010	6 485 839	7 714 161	8 664 687	6 335 313	Руб.	9,9-11%	2020-2027 г.
ГК «Внешэконом-банк»	-	-	-	-	-	46 350	Руб.	10,5%	2019 г.
Всего займы, в том числе:						488 266	-	-	-
Биржевые облигации серии БО-02	-	-	-	-	-	488 266	Руб.	12%	2019 г.
Проценты, начисленные по кредитам и займам	-	-	-	15 723	-	36 771	-	-	-
Итого кредитов и займов	4 304 990	7 195 010	6 485 839	7 729 884	8 664 687	6 906 700	-	-	-

9. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в Таблице 6 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Резерв по имущественным спорам и ожидаемым штрафам в связи с неисполнением обязательств

По состоянию на 31 декабря 2020 г. создан резерв на сумму 217 932 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 99 903 тыс. руб., 31 декабря 2018 года - 103 526 тыс. руб.) на покрытие убытков, которые Общество может понести в связи со штрафами за неисполнение договоров, предъявленными судебными исками. Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2020 г. будет использован в течение 2021 года.

Резервы на предстоящую оплату отпусков и премий работникам

Резерв в сумме 266 929 тыс. руб. создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2020 г. (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 234 746 тыс. руб., 31 декабря 2018 года - 199 691 тыс. руб.). Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2020 г. будет использован в течение 2021 года.

Резерв в сумме 306 729 тыс. руб. создан на выплату премии работникам, ведущим менеджерам и менеджерам, годовой премии по итогам 2020 года (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 283 493 тыс. руб., 31 декабря 2018 года - 276 212 тыс. руб.). Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2020 г. будет использован в течение 2021 года.

Резерв в сумме 9 703 тыс. руб. создан на выплату вознаграждений членам Совета директоров ПАО «ТГК-2». Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2020 г. (по состоянию на 31 декабря 2019 г. - 9 703 тыс. руб., 31 декабря 2018 г. - 9 703 тыс. руб.) будет использован в течение 2021 года.

Резерв по утилизации запасов по состоянию на 31 декабря 2020 года создан в сумме 3 444 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 1 983 тыс. руб.). Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2020 г. будет использован в течение 2021 г.

Условные обязательства

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечает бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают снижение цен на нефть и санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Снижение энергопотребления, снижение промышленного производства, востребованности электроэнергии в секторе услуг и на транспорте связанное с эпидемией COVID-19 повлекло на снижение цен на электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Общества. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

20 февраля 2021 г. генеральный директор ПАО «ТГК-2», Пинигина Надежда Ивановна, была задержана следственными органами в связи с расследованием в отношении хозяйственной деятельности АО «Архоблэнерго». По состоянию на дату выпуска бухгалтерской отчетности за 2020 год, со стороны следственных органов в рамках возбужденного дела, к ПАО «ТГК-2» не было предъявлено каких-либо требований или претензий.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества положений законодательства применительно к

операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

В 2020 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. В частности, эти изменения включали дальнейшее развитие концепции бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, постоянного представительства, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации.

Российские налоговые органы продолжают обращать пристальное внимание на операции российских компаний с иностранными компаниями группы, детально анализируют сделки на предмет их экономической обоснованности и прозрачной документальной подверженности, используя различные источники информации (документы, полученные от налогоплательщика, допросы свидетелей и контрагентов, общедоступные источники данных и другие).

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.

Реализовано законодательство о международном автоматическом обмене информацией и документацией по международным группам компаний («МГК»), предусматривающее подготовку документации по МГК в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г. Законодательство предусматривает подготовку трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию (глобальной документации, национальной документации, странового отчета), а также уведомления об участии в МГК. Данные правила распространяются на МГК, консолидированная выручка которых за финансовый год, предшествующий отчетному периоду, составляет 50 миллиардов рублей и более в случае, если материнская компания МГК признается налоговым резидентом Российской Федерации, или если консолидированная выручка МГК превышает порог, установленный законодательством о предоставлении странового отчета иностранного государства, налоговым резидентом которого признается материнская компания МГК.

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2020 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Трансфертное ценообразование

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании, если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень сделок, контролируемых для целей трансфертного ценообразования, преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 года отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрисоссийских сделок, а пороговое значение для трансграничных сделок, совершенных с одним и тем же взаимозависимым контрагентом, которые подлежат налоговому контролю цен, установлено в размере 60 миллионов рублей. Также контроль в области трансфертного ценообразования осуществляется в отношении некоторых типов сделок между независимыми предприятиями, например, в сделках с компаниями, расположенными в низконалоговых юрисдикциях, а также в сделках в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли (в случае, если превышен порог по оборотам в таких сделках в 60 миллионов рублей). При этом механизм встречной корректировки налоговых обязательств в случае налоговых доначислений

по основаниям, связанным с нарушением правил трансфертного ценообразования, а также добровольные симметричные корректировки трансфертных цен и, как результат, налоговых обязательств, могут быть использованы при соблюдении определенных требований законодательства и только в отношении сделок, которые признаются контролируемыми.

Во внутригрупповых сделках, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, примененные трансфертные цены могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами вне рамок ТЦО проверок на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера налоговых доначислений могут применяться методы ТЦО.

В ноябре 2020 года были приняты изменения в статью 269 НК РФ, согласно которым расширен интервал предельных значений процентных ставок по долговым обязательствам на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2021 года. Данное изменение, в частности, расширяет список контролируемых долговых обязательств, для которых не требуется проведение отдельного анализа в области трансфертного ценообразования в соответствии с положениями раздела V.1 НК РФ. Также начиная с 2020 года необходимо углубление и усиление функционального анализа контролируемых сделок с нематериальными активами (НМА), в частности, требуется проведение функционального анализа сделок с НМА с учетом: (1) функций по разработке, совершенствованию, поддержанию в силе, защите, использованию НМА («DEMPRE»), а также контролю за выполнением этих функций; (2) рисков, связанных с данными функциями.

Законодательство, предусматривающее подготовку документации по международным группам компаний («МГК»), применяется в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 года. Законодательство предусматривает подготовку трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию (глобальной документации, национальной документации, странового отчета), а также уведомления об участии в МГК. Данные правила распространяются на МГК, консолидированная выручка которых за финансовый год, предшествующий отчетному периоду, составляет 50 миллиардов рублей и более в случае, если материнская компания МГК признается налоговым резидентом Российской Федерации, или если консолидированная выручка МГК превышает порог, установленный законодательством о предоставлении странового отчета иностранного государства, налоговым резидентом которого признается материнская компания МГК.

В 2020 году Общество определило свои налоговые обязательства, вытекающие из контролируемых сделок, на основе фактических цен сделок. На Общество не распространяются требования законодательства по представлению документации по МГК.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществлять проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Обществом ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Общество не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию (национальной документации).

Существующие и потенциальные иски против Общества

Помимо упомянутых выше судебных исков, Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенного влияния на финансовое положение Общества.

В соответствии с требованиями ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» у Общества существует оценочное обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. Руководство Общества оценило величину резерва и приняло решение не признавать его в связи с тем, что данное оценочное обязательство не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Общества.

Поручительства, обеспечения и прочие обязательства, выданные Обществом

19 октября 2016 г. ПАО «ТГК-2» и Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG) заключили Соглашение о платежной гарантии, по которому Общество поручается за исполнение всех обязательств ТЕ-ТО А.Д. Скопье (TE-TO A.D. Skopje) по кредитному договору с Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG). По состоянию на 31 декабря 2020 г. обязательства ТЕ-ТО А.Д. Скопье (TE-TO A.D. Skopje) перед Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG) со сроком погашения до 2028 года составили 34 921 тыс. евро (3 166 747 тыс. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). По состоянию на дату подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности ТЕ-ТО А.Д. Скопье (TE-TO A.D. Skopje) исполнил текущие обязательства перед Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG).

12 июля 2017 г. был заключен договор гарантии между ПАО «ТГК-2» и ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED). Гарантия обеспечивает обязательства ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по заключенному договору займа с ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД (CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED) пропорционально доле участия ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49%). По состоянию на 31 декабря 2020 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 148 219 тыс. долларов США. (10 949 777 тыс. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). Также Обществу могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу. По состоянию на отчетную дату ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» не выполнило одно из условий договора займа, задолженность по которому составляет 22 346 483 тыс. руб., в результате чего кредитор имел право потребовать досрочного погашения всей суммы задолженности по займу.

12 сентября 2018 г. был заключен договор поручительства между ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК». Поручительство обеспечивает обязательства ООО «ТГК-2 Энергосбыт» по заключенному кредитному соглашению с АО «АЛЬФА-БАНК». По состоянию на 31 декабря 2020 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа ООО «ТГК-2 Энергосбыт» перед АО «АЛЬФА-БАНК» составил 1 640 341 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 – 1 872 859 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество выдало следующие обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам Общества:

Характер обязательства	Залогодержатель	Сумма обязательства на 31 декабря 2020 г.	Объект залога	Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.	Залоговая стоимость на 31 декабря 2020 г.	Превышение остаточной стоимости над суммой обязательств на 31 декабря 2020 г.
Кредиты и займы	Банки и залогодатель	11 500 000	Объекты ОС и НЗС	10 630 000	13 823 931	(870 000)
			Прочие имущественные права	–	600	–
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	Компани-поставщики газа	9 696 941	Объекты ОС и НЗС	2 967 935	2 513 254	(6 729 006)
Задолженность по лизинговым платежам с учетом выплаченных авансов	Лизингодатель	535 489	Объекты ОС и НЗС	2 254 581	1 174 115	1 719 092
			Прочие имущественные права	–	11 820	–
Итого		21 732 430		15 852 516	17 523 720	(5 879 914)

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Общество выдало следующие обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам Общества:

Характер обязательства	Залогодержатель	Сумма обязательства на 31 декабря 2019 г.	Объект залога	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 г.	Залоговая стоимость на 31 декабря 2019 г.	Превышение остаточной стоимости над суммой обязательств на 31 декабря 2019 г.
Кредиты и займы	Банки и залогодатель	14 200 000	Объекты ОС и НЗС	11 243 030	13 824 731	(2 956 970)
			Прочие имущественные права	–	600	–
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	Компани-поставщики газа	9 767 705	Объекты ОС и НЗС	3 119 062	2 497 566	(6 648 643)
Задолженность по лизинговым платежам с учетом выплаченных авансов	Лизингодатель	949 880	Объекты ОС и НЗС	2 324 799	1 174 115	1 374 919
			Прочие имущественные права	–	11 820	–
Итого		24 917 585		16 686 891	17 508 832	(8 230 694)

Поручительства и обеспечения, полученные Обществом

26 июня 2020 г. Компания и АО «Альфа-Банк» (гарант) заключили договор о предоставлении банковской гарантии сроком действия с 3 июля 2020 г. до 2 июля 2021 г. в целях обеспечения надлежащей деятельности концессионера (ПАО «ТГК-2») по концессионному соглашению от 28 июня 2019 г. в отношении объектов теплоснабжения г. Костромы.

Ежегодная сумма гарантированных обязательств до окончания срока концессионного соглашения составляет 57 350 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. ООО «Долговое агентство» выдало поручительство за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению на сумму 11 500 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г. на сумму 14 200 000 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. ООО «Долговое агентство» за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению передало в залог пакет акций ПАО «ТГК-2», находящийся в собственности.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению передало в 2019 г. в залог пакет акций ПАО «ТГК-2», находящийся в собственности.

10. Кредиторская задолженность

В составе долгосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность по договорам лизинга следующим контрагентам:

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	220 813	686 490	1 178 163
Прочие	–	–	146
Итого	220 813	686 490	1 178 309

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность по договорам лизинга следующим контрагентам:

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	465 677	511 642	543 661
Прочие	–	–	657
Итого	465 677	511 642	544 318

В соответствии с договором лизинга, заключенным между ПАО «ТГК-2» и АО «ВЭБ-лизинг», Общество обязано выполнять специальные финансовые и нефинансовые условия (ковенанты), прописанные в соглашении. В случае нарушения таких условий АО «ВЭБ-лизинг» имеет право прекратить свои обязательства и потребовать заключения договора купли-продажи имущества по цене равной размеру отступного платежа по договору, путем заявления одностороннего отказа от исполнения договора во внесудебном порядке.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Обществом были нарушены некоторые ковенанты, указанные в договоре. Однако на дату подписания отчетности АО «ВЭБ-лизинг» не направляло заявления о досрочном прекращении обязательств по договору в связи с частичным неисполнением Обществом специального условия (ковенанта). В связи с этим задолженность по договору лизинга отражена в отчетности в соответствии с графиком.

В составе задолженности по налогам и сборам по состоянию на 31 декабря 2020 г. отражена задолженность ПАО «ТГК-2» по уплате НДС в сумме 543 407 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 371 130 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 460 179 тыс. руб.), по прочим налогам – 307 827 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 237 592 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 248 759 тыс. руб.).

Крупнейшими кредиторами Общества являются поставщики топлива, теплоэнергии, электроэнергии, оборудования, банки, а также организации, оказывающие строительные и ремонтные работы. Наиболее существенные задолженности отражены в таблице:

Наименование	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»*	5 222 084	5 272 702	5 559 936
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»*	5 048 945	5 315 247	5 028 444
АО «УРАЛЬСКИЙ ТУРБИННЫЙ ЗАВОД»	1 085 840	260 927	–
ПАО «Промсвязьбанк»	1 007 634	–	–
ООО «НОВАТЭК-Кострома»	719 465	1 062 238	411 551
ООО «КУЗБАССПРОМЖЕЛДОР»	459 625	–	–
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	292 534	234 741	–
ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	290 338	263 666	186 618
АО «Ярославские Энергетические Системы»	274 889	225 377	238 456
ОАО «СО ЕЭС»	258 710	267 963	302 436
ООО «ТЭПАК»	239 037	203 357	29 568
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	235 763	38 264	128 018
ООО «СИБСУЛЬФУР»	227 437	–	–
МУП г. Кострома «Городские сети»	185 840	144 354	54 576
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Краснопереконского района»	129 311	110 571	98 487
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Ленинского района»	118 277	102 861	88 852
ООО «Уральский ТурбоМеханик»	97 019	121 697	1 591
ООО «Топливная энергетическая компания»	–	640 404	20 542
ООО «Нефтехимкомплект»	–	340 963	–

* - с учетом соглашений о реструктуризации

11. Раскрытие информации по доходам и расходам Общества

С 1 сентября 2006 г. реализация электроэнергии и мощности Обществом в Ярославской, Вологодской, Костромской и Новгородской областях осуществляется по правилам оптового рынка электрической энергии и мощности на рынке регулируемых договоров, рынке на сутки вперед и балансирующем рынке в ценовой зоне. Кроме того, с 1 июля 2008 г. реализация мощности в Ярославской, Вологодской, Костромской и Новгородской областях осуществляется в рамках договоров купли-продажи мощности, заключенных в ходе биржевых торгов.

Реализация электроэнергии Обществом в Архангельской области осуществляется на оптовом рынке электроэнергии и мощности в регулируемом секторе в первой неценовой зоне, по договору комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы, а также на розничном рынке.

Реализация электроэнергии и мощности осуществляется в соответствии с Регламентами оптового рынка к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Расходы, отраженные в строке «Себестоимость», по статьям затрат

Вид расхода	2020 г.	2019 г.
Расходы всего (строка 2120)	35 028 247	33 082 394
<i>в том числе:</i>		
Затраты на топливо	20 007 538	19 080 289
Оплата труда	2 963 345	2 733 996
Амортизация	1 681 462	1 642 129
Покупная теплоэнергия	1 589 401	1 371 664
Покупная электроэнергия и мощность	1 257 278	1 387 543
Сырье и материалы	1 036 033	1 078 895
Затраты на ремонт подрядным способом	962 702	899 346
Вода на технологические нужды	885 476	831 338
Страховые взносы	885 107	807 687
Затраты на транспортировку теплоэнергии	876 159	1 040 161
Налоги, кроме налога на прибыль	344 369	338 140
Услуги по деятельности рынка электроэнергии и мощности	281 669	277 737
Работы и услуги производственного характера	275 827	218 856
Прочие	1 981 881	1 374 613

12. Прочие доходы и расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2020 г.		2019 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы/расходы в части привлечение к субсидиарной ответственности*	1 924 213		–	(1 924 213)
Продажа, выбытие, ликвидация, демонтаж, переоценка, безвозмездная передача основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений, ТМЦ	385 466	(352 103)	1 262 055	(1 147 539)
Уступка прав требования (цессия)	229 256	(237 196)	439 775	(458 420)
Имущество в излишке по результатам инвентаризации	128 072	–	65 018	–
Курсовые разницы и доходы/расходы от операций с иностранной валютой	105 060	(13 038)	16 582	(82 059)
Доход/расход от возмещений по претензиям, пеням, штрафам, неустойкам и судебным издержкам по решению суда	87 765	(148 028)	73 972	(207 799)
Восстановление/создание резерва по сомнительным долгам**	65 816	(2 229 290)	2 322 146	(212 934)
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	63 945	(136 048)	131 525	(124 498)
Начисление/восстановление резерва по оценочным обязательствам	40 412	(179 131)	25 773	(89 652)
Страховое возмещение/расходы на добровольное страхование	1 356	(76 760)	29 186	(122 413)
Услуги банков	–	(7 113)	–	(11 109)
Восстановление/создание резерва по обеспечению оборудования и запасов	–	(32 397)	–	–
Надбавки к пенсиям, пособия, компенсации, материальная помощь	–	(145 211)	–	(127 034)
Доходы/расходы в части прощения долга, соглашения об отступном	–	–	45 782	–
Прочие	33 521	(152 281)	14 085	(229 740)
Итого прочие доходы (расходы)	3 064 882	(3 708 596)	4 425 899	(4 737 410)

* списание ранее признанной суммы кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011.

** в том числе создан резерв по сомнительным долгам по задолженности ОАО «ТКС» в связи со списанием ранее признанной кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011.

13. Налог на прибыль организации

Размер текущего налога на прибыль, отраженного в отчете о финансовых результатах и налоговой декларации по налогу на прибыль, сформированного в системе бухгалтерского учета и подлежащего уплате в бюджет, составил:

Наименование	За 2020 год	За 2019 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 706 765	2 892 200
Ставка налога на прибыль, %	20	20
Сумма условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль	(541 353)	(578 440)
Постоянный налоговый расход (доход):	(35 549)	(89 172)
Амортизация основных средств	5 202	(65 008)
Реализация основных средств, прочего имущества	(280)	(1 841)
Расходы на благотворительные цели	(366)	(361)
Убыток от уступки прав требования	(2 151)	(5 114)
Ликвидация основных средств, незавершенного строительства	(2 277)	(735)
Выплаты СД и ревизионной комиссии	(6 177)	(5 393)
Убытки/(прибыли) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(9 703)	13 668
Социальные выплаты сотрудникам и неработающим пенсионерам	(11 493)	(12 972)
Прочий постоянный налоговый расход (доход)	(8 304)	(11 416)
Расход (доход) по налогу на прибыль	(576 902)	(667 612)

Постоянные и временные разницы, возникшие в отчетном периоде и повлекшие корректировку условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, в целях определения текущего налога на прибыль представлены в таблице ниже:

Виды доходов и расходов	2020 г.	2019 г.
Вычитаемые временные разницы, в том числе:	(133 870)	(194 223)
Использование накопленного налогового убытка	(108 751)	–
Возмещение убытков	(1 924 213)	1 924 213
Начисление/(восстановление) оценочных обязательств по имущественным спорам	118 029	59 878
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете	2 086 447	(2 223 315)
Прочие вычитаемые временные разницы	(304 349)	45 001
Налогооблагаемая временная разница, в том числе:	678 318	1 003 118
Разницы в начислении амортизации основных средств и НМА в налоговом и бухгалтерском учете	(160 964)	631 669
Разницы в признании расходов на приобретение амортизируемого имущества в налоговом и бухгалтерском учете	269 306	269 425
Резерв по сомнительным долгам для целей налогового учета	451 464	268 532
Прочие налогооблагаемые временные разницы	118 512	(166 508)

14. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает прибыль отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

У Общества нет потенциальных разводненных обыкновенных акций, соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

Наименование показателя	2020 г.	2019 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 115 352	2 057 265
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 115 352	2 057 265
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. штук	1 458 404 851	1 458 404 851
Базовая прибыль на обыкновенную акцию, руб.	0,00145	0,00141

15. Связанные стороны

Акционеры, распоряжающиеся более чем 5% акций Общества (по информации, имеющейся в распоряжении Общества):

Акционер	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
ООО «Долговое агентство» (прямое распоряжение)	27,0001%	27,0001%
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) (прямое распоряжение)	23,5935%	23,5935%
Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited) (прямое распоряжение)	14,5377%	14,5377%
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение)	9,5456%	9,5456%
Ралтака Энтерпрайзес Лтд. (Raltaka Enterprises Ltd.) (прямое распоряжение)*	7,2487%	7,2487%
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров**	18,0744%	18,0744%
Итого	100,0000%	100,0000%

* В том числе обыкновенные акции – 7,2295% от уставного капитала, привилегированные акции – 0,0192% от уставного капитала.

** в том числе Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) (прямое распоряжение) - 1,4896%

Примечание:

- до 26 марта 2020 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд. (Raltaka Enterprises Ltd.), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (32,8024 % от уставного капитала Общества);
- с 27 марта 2020 ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд. (Raltaka Enterprises Ltd.), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ», ООО «Долговое агентство» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (59,8025 % от уставного капитала Общества);
- Для целей настоящего раскрытия связанными сторонами являются компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED), все дочерние и зависимые компании, перечисленные в Примечании 15 Раздела III, а также члены Совета директоров, Правления, высшие менеджеры и ведущие менеджеры высшей категории.

Продажи связанным сторонам

Продажа связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам. Продажи Общества связанным сторонам составили:

Наименование связанной стороны	2020 г.	2019 г.
Дочерние общества	2 983 405	2 662 699
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	2 943 069	2 619 991
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	25 005	6 085
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	7 738	35 721
Прочие	7 593	902
Совместные предприятия	85 977	101 643
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	85 977	101 643
Зависимые общества	-	910 766
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	-	910 766
Итого	3 069 382	3 675 108

* - ООО «Архангельская областная энергетическая компания» являлось связанной стороной до момента расторжения договора управления 18 декабря 2019 г.

Закупки у связанных сторон

Закупки у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Стоимость приобретенных товаров, продукции, работ, услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование	2020 г.	2019 г.
Дочерние общества	2 092 252	1 362 134
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	1 229 644	973 619
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	504 398	124 100
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	201 148	104 551
ООО «ТГК-2 Сервис»	92 137	85 368
прочие	64 925	74 496
Совместные предприятия	66	73
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	66	73
Зависимые общества	-	661 477
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	-	661 477
Прочие связанные стороны/связанные	4 263	-
ООО КБ "Альба Альянс"	4 263	-
Итого	2 096 581	2 023 684

* - ООО «Архангельская областная энергетическая компания» являлось связанной стороной до момента расторжения договора управления 18 декабря 2019 г.

Прочие расходы:

Наименование	2020 г.	2019 г.
Проценты за пользование денежными средствами:	7 567	12 541
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	7 383	12 541
Прочие	184	-

Займы и финансирование, предоставленные связанным сторонам

Наименование	2020 г.	2019 г.
Задолженность на 1 января	2 995 318	2 719 661
Выдано*	40 004	621 720
Начислено процентов по займам	230 872	245 666
Возвращено, в том числе	(329 469)	(591 729)
сумма основного долга	(281 894)	(565 811)
начисленные проценты	(47 575)	(25 918)
Задолженность на 31 декабря с учетом начисленных процентов	2 936 725	2 995 318

* в том числе курсовая разница

Информация по операциям с ключевым управленческим персоналом

К ключевому управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров, членов Правления, высших менеджеров, ведущих менеджеров высшей категории. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в Примечании 1 «Общая информация» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Раздела I. К высшим менеджерам Общество относит Генерального директора, директоров по направлениям и Главного бухгалтера. К ведущим менеджерам высшей категории Общество относит управляющих директоров Главных управлений.

Наименование	Начисления		Задолженность Общества	
	2020 г.	2019 г.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых ключевому управленческому персоналу, в том числе:				
краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	366 837	503 424	14 519	10 479
вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	-	1 442	-	-

Начисления включают в себя оплату труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные

платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами за 2020 и 2019 годы

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2020	2019 г.	2020	2019 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности (4110 и 4120)				
Дочерние общества	3 020 402	2 457 308	(1 893 395)	(1 437 028)
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	2 991 060	2 452 325	(419 186)	(573 886)
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	24 035	3 478	(496 435)	(86 832)
ООО «Рыбинская генерация»	4 609	550		(48 949)
ООО «ТГК-2 Сервис»	605	598	(97 286)	(85 434)
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	–	–	(875 877)	(641 927)
Прочие	93	357	(4 611)	–
Совместные предприятия	87 978	101 591	(57)	(93)
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	87 978	101 591	(57)	(93)
Зависимые общества	–	600 023	-	(677 520)
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	–	600 023	-	(677 520)
Прочие связанные стороны	–	–	(3 966)	–
Итого по текущей деятельности	3 108 380	3 158 922	(1 897 418)	(2 114 641)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности (4210 и 4220)				
Дочерние общества	59 394	84 142	(380 334)	(194 157)
Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited)	54 428	–	(52 632)	(56 285)
ООО «ТГК-2 Сервис»	4 966	1 973		–
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	–	60 550	(275 087)	(111 745)
ООО «Долговое агентство»	–	21 619	–	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	–	–	(47 954)	(20 900)
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	–	–	(4 661)	(5 167)
Прочие	–	–	–	(60)
Зависимые общества	344 833	313 015	–	(121 997)
TE-TO AD Skorje	309 470	33 408	–	(121 997)
Project Management Consulting Ltd	35 363	30 164	–	–
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	–	249 443	–	–
Итого по инвестиционной деятельности	404 227	397 157	(380 334)	(316 154)
Движение денежных средств по финансовой деятельности (4310 и 4320)				
Зависимые общества	38 898	–	–	(36 097)
TE-TO AD Skorje	38 898	–	–	(36 097)
Итого по финансовой деятельности	38 898	–	–	(36 097)
Итого	3 551 505	3 556 079	(2 277 752)	(2 466 892)

* В отчетности раскрыты денежные потоки до 18 декабря 2019 года. После указанной даты ООО «Архангельская областная энергетическая компания» не входит в состав связанных сторон

16. Информация в рамках концессионных соглашений

28 июня 2019 г. между ПАО «ТГК-2» (концессионер), муниципальным образованием городской округ город Кострома (концедент – собственник имущества) и субъектом РФ Костромская область заключено концессионное соглашение сроком на 20 лет с целью создания единой системы теплоснабжения города Костромы, приведения муниципального имущества в надлежащее техническое состояние, повышения качества теплоснабжения потребителей и расширения рынка сбыта ПАО «ТГК-2». Заключенное концессионное соглашение не предусматривает платы как со стороны концессионера, так и со стороны концедента. Расходы на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения производит концессионер.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Обществом произведено расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения на общую сумму 154 058 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. - 88 905 тыс. руб.). Данные расходы отражены по строке 11102 Бухгалтерского баланса. Созданные в рамках концессионного соглашения объекты на сумму 77 687 тыс. руб. введены в эксплуатацию в декабре 2020 г., в связи с чем, амортизация в 2020 году по ним не начислялась. Стоимость указанных объектов отражена по строке 11101 Бухгалтерского баланса. Кроме того, сумма приобретенных, но не вовлеченных при реализации инвестиционной программы в рамках концессионного соглашения материалов по состоянию на 31 декабря 2020 г. составляет 109 999 тыс. руб. (на 31 декабря 2019 г. - 54 656 тыс. руб.). Стоимость данных материалов отражается по строке 11902 Бухгалтерского баланса.

Доходы от реализации тепловой энергии и горячего водоснабжения, полученные в рамках концессионного соглашения, связанные с увеличением числа потребителей, в 2020 г. составили 580 385 тыс. руб. (в 2019 - 241 307 тыс. руб. без НДС). Данные доходы отражены по строке 2113 в сумме 565 372 и по строке 2118 в сумме 2 501 тыс. руб. Отчета о финансовых результатах. (в 2019 г в сумме 238 806 тыс. руб. и 2 501 тыс. руб. соответственно).

17. Информация по сегментам

Руководство Общества на регулярной основе проводит анализ финансовой информации по обособленным подразделениям на территориях присутствия Общества, которые определяются как отчетные сегменты:

Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Ярославской области (ЯО):

- Ярославская ТЭЦ-1;
- Ярославская ТЭЦ-2;
- Ярославские тепловые сети;
- Ляпинская котельная Ярославской ТЭЦ-2;
- Тенинская водогрейная котельная Ярославской ТЭЦ-1.

Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Архангельской области (АО):

- Архангельская ТЭЦ;
- Северодвинская ТЭЦ-1;
- Северодвинская ТЭЦ-2;
- Архангельские городские тепловые сети;
- Северодвинские городские тепловые сети.

Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области (КО):

- Костромская ТЭЦ-1;
- Костромская ТЭЦ-2;
- Костромские тепловые сети.

Вологодская ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (ВО);

Новгородская ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (НО).

Выручка и расходы, активы и обязательства, а также иные показатели деятельности Общества распределяются по отчетным сегментам по географическому принципу.

Для целей анализа Руководством Общества показатели деятельности обособленного подразделения управленческие доходы и расходы ПАО ТГК-2 не распределяются между отчетными сегментами по географическому принципу. Так как доходы, расходы, денежные потоки, а также активы и обязательства данного сегмента относятся к Обществу в целом, то для целей настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности они не выделяются в отдельный отчетный сегмент и отражены в составе «Прочих сегментов».

2020 год

	ЯО	АО	ВО	КО	НО	Прочие сегменты	Итого
Выручка	9 080 722	17 545 858	3 449 039	3 597 494	5 857 992	10 427	39 541 532
В т.ч. электроэнергия и мощность	2 556 465	9 663 595	2 478 749	1 029 892	4 125 926	-	19 854 627,00
теплоэнергия и транспортировка теплоэнергии	5 866 287	7 145 405	906 361	2 506 511	1 455 061	-	17 879 625,00
прочие	657 970	736 858	63 929	61 091	277 005	10 427	1 807 280,00
Расходы	(8 642 105)	(15 535 094)	(2 322 569)	(3 931 618)	(4 596 539)	(322)	(35 028 247)
В т.ч. амортизация по основным средствам и НМА	(355 957)	(397 616)	(432 587)	(118 694)	(376 591)	(17)	(1 681 462)
Сальдо по процентам	(218 859)	(359 506)	(160 173)	(102 939)	(182 158)	(144 137)	(1 167 772)
Сальдо по прочим доходам/расходам	(250 928)	(99 391)	(28 666)	(166 114)	(54 585)	(39 064)	(638 748)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	(31 171)	1 551 866	937 632	(603 177)	1 024 711	(173 096)	2 706 765
Активы	10 793 968	13 303 754	8 300 460	3 843 745	5 734 730	17 295 001	59 271 658
Обязательства	9 513 111	12 993 756	3 370 607	2 829 604	3 643 254	4 737 019	37 087 351
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	918 080	3 003 674	1 736 901	(196 502)	1 605 494	(2 772 899)	4 294 748
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	(200 265)	(1 005 919)	(15 749)	(370 223)	(42 812)	349 196	(1 285 772)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	(237 627)	(1 112 809)	(634 350)	70 181	(221 384)	(870 892)	(3 006 881)

2019 год

	ЯО	АО	ВО	КО	НО	Прочие сегменты	Итого
Выручка	9 622 591	15 676 112	3 509 060	3 342 942	5 435 310	5 229	37 591 244
В т.ч. электроэнергия и мощность	2 906 190	8 389 130	2 543 193	1 150 238	3 829 572		18 818 323,00
теплоэнергия и транспортировка теплоэнергии	6 026 085	6 633 670	906 844	2 147 418	1 348 797	–	17 062 814,00
прочие	690 316	653 312	59 023	45 286	256 941	5 229	1 710 107,00
Расходы	(8 860 852)	(14 381 882)	(2 325 681)	(3 596 383)	(3 917 569)	(27)	(33 082 394)
В т.ч. амортизация по основным средствам и НМА	(354 927)	(375 138)	(432 833)	(106 028)	(373 176)	(27)	(1 642 129)
Сальдо по процентам	(213 625)	(407 019)	(191 125)	(95 182)	(181 516)	(218 645)	(1 307 112)
Сальдо по прочим доходам/расходам	(119 117)	(79 546)	(96 033)	164 273	(20 766)	(158 349)	(309 538)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	428 996	807 665	896 221	(184 350)	1 315 459	(371 791)	2 892 200
Активы	10 740 800	12 093 284	8 706 509	3 675 362	5 496 816	19 463 687	60 176 458
Обязательства	9 247 593	13 654 536	3 828 460	2 723 363	3 335 165	6 354 939	39 144 056
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	763 422	1 386 257	1 283 474	274 698	1 953 272	(2 366 619)	3 294 504
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	(247 085)	(1 087 045)	(26 034)	(163 337)	(47 874)	36 910	(1 534 465)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	222 364	(177 345)	(499 688)	115 426	527 590	(2 014 882)	(1 826 535)

18. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Финансовые риски включают в себя рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Основной целью управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем установления общей методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также определения лимитов риска и дальнейшего обеспечения соблюдения установленных лимитов, а в случае их превышения – осуществления воздействия на риск.

Руководство Общества осуществляет процесс управления перечисленными выше рисками с целью минимизации возможных неблагоприятных последствий для финансового положения и финансовых результатов деятельности Общества.

Изменение влияния финансовых рисков на хозяйственную деятельность Общества отчетного года по сравнению с предыдущим является не существенным.

Правовой риск

Правовые риски связаны с изменением законодательства, регулирующего хозяйственную деятельность Общества.

Влияние изменения налогового, валютного и таможенного законодательства подробно раскрыто в Примечании 9 Раздела III «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». Правовые риски не оказывают существенного влияния на деятельность Общества, так как Общество производит регулярный мониторинг изменения нормативно-правовых актов.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменений в валютных курсах. Подверженность риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью (когда доходы или расходы деноминированы в иностранной валюте). Общество реализует товары, продукцию, работы и услуги на внутреннем рынке по ценам, выраженным в национальной валюте. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы подавляющая часть ее активов и обязательств были выражены в российских рублях. По мнению руководства, риск изменения обменных курсов является несущественным для Общества.

Риск изменения процентных ставок

Общество подвержено риску, связанному с влиянием колебаний рыночных процентных ставок на его финансовое положение и денежные потоки, в связи с привлечением кредитных средств. Процентные ставки по подавляющей части кредитов и займов являются фиксированными (информация раскрыта в Примечании 8 Раздела III «Заемные средства» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах). При привлечении новых кредитов и займов руководство, на основе собственных профессиональных суждений, принимает решение о том, какая процентная ставка – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Общества.

На данный момент риск изменения процентных ставок по существующим кредитам и займам оценивается руководством как умеренный. Для минимизации риска осуществляется годовое, квартальное и месячное планирование денежных потоков, проверяется соблюдение Положения о кредитной политике, а также ведутся переговоры с банками.

Прочий ценовой риск (риск изменения цен на топливо)

Руководство Общества оценивает риск повышения цен на топливо как умеренный. В случае повышения цен сверх ожидаемого, предполагается осуществлять действия, направленные на максимальное сокращение издержек производства, расходов топлива, экономии материалов и прочих сокращений затрат, вплоть до корректировки ремонтных и инвестиционных программ.

Кредитный риск

Общество подвержено риску того, что контрагенты не смогут исполнить свои обязательства перед Обществом. Подверженность кредитному риску возникает в результате продажи Обществом товаров, продукции, работ и услуг на условиях отсрочки платежа и совершения других сделок с контрагентами, в результате которых возникает дебиторская задолженность.

Руководство проводит анализ по срокам задержки платежей дебиторской задолженности и, таким образом, отслеживает просроченную задолженность (информация представлена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах). При этом Руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности (информация раскрыта в Примечании 4 Раздела III «Дебиторская задолженность» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

В рамках управления указанным риском руководство разрабатывает и реализует методы выхода на прямые расчеты с конечными потребителями тепла, осуществляет ряд мероприятий по повышению эффективности претензионной и исковой работы. В Обществе создана и функционирует Комиссия по работе с просроченной дебиторской задолженностью.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Общество столкнется с трудностями при исполнении обязательств. Руководство ежемесячно контролирует прогнозы движения денежных средств Общества, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие ликвидных средств и активов, достаточных для погашения своих обязательств в установленный срок. Более подробно про финансовое состояние Общества в Разделе I.

Приведенная ниже таблица показывает распределение существующих обязательств Общества по срокам, оставшимся до погашения, указанным в заключенных договорах:

Отчетная дата	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, в том числе начисленные проценты по состоянию на 31 декабря 2019 г. Информация раскрыта в Примечании 8 Раздела III «Заемные средства»	7 195 010	936 714	2 448 827	919 449	11 500 000
Кредиторская задолженность (с учетом НДС) Информация раскрыта в Примечании 10 Раздела III «Кредиторская задолженность»	14 710 750	1 226 685	3 680 057	1 226 685	20 844 177
Платежи по договорам финансовой аренды (без учета НДС) Информация раскрыта в Примечании 10 Раздела III «Кредиторская задолженность»	307 022	139 219	–	–	446 241
Итого	22 212 782	2 302 618	6 128 884	2 146 134	32 790 418

19. События после отчетной даты

После отчетного периода не произошло никаких событий, требующих внесения корректировок или упоминания в бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», кроме тех, которые были раскрыты в данных пояснениях.

Руководитель ПАО «ТГК-2»
по доверенности №460-21
от 21.02.2021



Ю.А. Беломестнов

Директор по экономике и финансам
главный бухгалтер ПАО «ТГК-2»

Ю.В. Иванова

«30» марта 2021 г.

ООО «Эрнст энд Янг»
Прошито и пронумеровано 57 листа(ов)

Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2021 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2021 г.

Организация: ПАО «ТГК-2»
 Идентификационный номер налогоплательщика:
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.
 Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, ул. Пятницкая, д.6
 Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕН

Коды	
0710001	31.03.2021
76535270	
7606053324	
35.30.1	
1224732	
384	

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора
 Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

ОГРН/ОГРНИП

Код	Полное наименование	Актив	на 31 марта 2021 г.		
			а	б	в
		I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1110		Нематериальные активы	571 368	556 595	363 417
		в том числе			
11101		нематериальные активы	319 723	273 032	128 499
11102		расходы на создание НМА	251 645	283 563	234 918
11120		Результаты исследований и разработок	-	-	-
11130		Нематериальные поисковые активы	-	-	-
11140		Материальные поисковые активы	-	-	-
1120		Основные средства	29 649 943	20 978 042	28 743 168
		в том числе			
11201		основные средства	25 887 985	26 154 684	26 385 468
11202		незавершенное строительство и оборудование к установке	3 468 233	3 507 106	2 198 151
11203		долгосрочные ремонты и ревизии	293 725	316 252	159 549
1160		Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1170		Финансовые вложения	3 656 434	3 656 434	5 942 731
		в том числе			
11701		инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 656 434	3 656 434	3 650 986
11720		инвестиции в другие организации	-	-	-
11730		займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	-	2 291 745
1180		Отложенные налоговые активы	1 230 730	1 314 989	1 436 533
1190		Прочие внеоборотные активы	1 031 626	1 092 699	1 228 590
		в том числе			
11901		авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	150 048	164 581	464 489
		в том числе авансы выданные дочерним и зависимым обществам и т.п.	10 428	20 359	47 483
11902		запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	492 816	505 687	215 399
11903		прочие внеоборотные активы, не имеющие материально вещественной формы	388 762	422 431	548 702
1140		ИТОГО по разделу I	36 140 101	36 598 759	37 714 439
		II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1210		Заласы	1 754 864	1 846 638	2 211 832
		в том числе			
12101		сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 668 156	1 764 139	2 139 896
12102		готовая продукция и товары для перепродажи	2 767	2 599	8 301
12103		расходы будущих периодов	79 945	75 808	59 081
12104		прочие запасы и затраты	3 996	4 092	4 554
1220		Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	100 740	102 372	112 833
1230		Дебиторская задолженность	10 181 328	9 389 394	10 833 311
		в том числе			
12301		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	249 983	243 965	982 335
		в том числе			
12302		покупатели и заказчики	-	-	892
12303		из них			
12304		покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
12305		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	-	-	892
12306		прочие покупатели	-	-	-
12307		векселя к получению	-	-	-
12308		задолженность дочерних и зависимых обществ	249 394	243 376	957 796
12309		авансы выданные	-	-	-
12310		расчеты по лизинговым операциям	-	-	-
12311		прочие дебиторы	589	589	23 647
12312		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	9 931 345	9 145 429	9 850 976
		в том числе			
12314		покупатели и заказчики	5 613 032	5 016 321	4 743 582
		из них			
12317		покупатели электроэнергии и мощности	905 235	896 568	833 046
12318		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	4 466 917	3 862 878	3 682 895
12319		прочие покупатели	240 880	256 875	227 641
12320		векселя к получению	-	-	-
12321		задолженность дочерних и зависимых обществ	1 436 379	1 381 748	414 684
12322		задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-
12323		авансы выданные	94 538	40 468	104 273
12324		расчеты по лизинговым операциям	105 574	125 834	206 877
12325		прочие дебиторы	2 681 822	2 581 058	4 381 560
12326		в том числе			
12327		пени, штрафы, неустойки по договорам	7 229	1 881	7 321
12328		переплата по налогам в бюджеты	2 908	1 831	1 755
12329		переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	-	-	-
12330		другие дебиторы	2 671 685	2 577 346	4 372 484
1240		Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	10 171 745	10 171 745	8 121 890
		в том числе			
12401		займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	2 271 745	2 271 745	221 890
12402		прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	7 900 000
1250		Денежные средства и денежные эквиваленты	1 094 970	41 837	39 742
1260		Прочие оборотные активы	-	-	-
1270		Активы для продажи	1 116 130	1 120 913	1 142 411
1200		И т о г о по разделу II	24 419 777	22 672 899	22 462 019
1600		Б А Л А Н С	60 559 878	59 271 658	60 176 458

Отчет ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2021 года

		Пассив	за 31 марта 2021 г.	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1310	Уставный капитал (складочный капитал, уставные фонды, вклады товарищей)		14 749 054	14 749 054	14 749 054
1320	Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-
1340	Переоценка внеоборотных активов		9 773 274	9 773 274	10 771 369
1350	Добавочный капитал (без переоценки)		6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360	Резервный капитал		422 438	422 438	319 575
	в том числе				
13601	резервы, образованные в соответствии с законодательством		411 199	411 199	308 336
13602	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		11 239	11 239	11 239
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		(6 490 330)	(9 174 996)	(11 222 133)
1300	Итого по разделу III		24 868 973	22 184 307	21 032 402
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410	Заемные средства		4 070 811	4 304 990	6 485 839
1420	Отложенные налоговые обязательства		3 691 319	3 699 388	1 884 779
1430	Оценочные обязательства		-	-	-
1440	Расчеты по лизинговым операциям		111 593	220 813	686 490
1450	Прочие обязательства		5 826 755	6 133 427	7 360 112
	в том числе				
1451	поставщики и подрядчики		5 334 705	5 626 427	6 793 312
1452	прочие кредиторы		492 050	507 000	566 800
1400	Итого по разделу IV		13 700 478	14 358 618	16 417 220
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510	Заемные средства		6 884 476	7 195 010	7 729 884
1520	Кредиторская задолженность		14 513 439	14 710 750	14 346 729
	в том числе				
15201	поставщики и подрядчики		9 465 091	9 923 080	8 864 979
15202	задолженность перед персоналом организации		171 690	156 882	154 039
15203	задолженность перед государственными внебюджетными фондами		171 227	185 885	136 673
15204	задолженность по налогам и сборам		1 201 057	851 234	608 722
15205	прочие кредиторы		2 247 191	2 204 687	3 401 168
15206	векселя к уплате		-	-	-
15207	авансы полученные		347 332	343 156	329 004
15208	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		455 431	580 149	340 502
15209	расчеты по лизинговым операциям		454 420	465 677	511 642
15210	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов		-	-	-
1530	Доходы будущих периодов		17 751	18 236	20 395
1540	Оценочные обязательства		574 761	804 737	629 828
1550	Прочие обязательства		-	-	-
1500	Итого по разделу V		21 990 427	22 728 733	22 726 836
1700	БАЛАНС		60 559 878	59 271 658	60 176 458

Руководитель

по доверенности № 460-21
от 21 февраля 2021 г.

26 апреля 2021 г.



Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за январь - март 2021 года

Организация: ПАО «ТГК-2»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество / Частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКФС/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.03.2021

76555270

7606053324

35.30.1

12247/32

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка	2110	15 933 177	13 116 589
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2111	5 755 876	5 408 658
	электроэнергии на розничном рынке	2112	680 328	514 705
	теплоэнергии	2113	9 060 039	6 782 818
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	432 550	407 587
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2116	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2118	4 384	2 821
	Себестоимость	2120	(12 233 094)	(10 132 760)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2121	(3 958 703)	(3 572 082)
	электроэнергии на розничном рынке	2122	(467 831)	(360 616)
	теплоэнергии	2123	(7 419 120)	(5 837 755)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(383 393)	(360 541)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2126	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2128	(2 047)	(1 766)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 700 083	2 983 829
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 700 083	2 983 829
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	53 986	67 736
	Проценты к уплате	2330	(313 155)	(360 085)
	Прочие доходы	2340	193 672	447 873
	Прочие расходы	2350	(267 966)	(382 055)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 266 620	2 757 298
	Налог на прибыль	2410	(679 012)	(568 968)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(605 011)	(500 979)
	отложенный налог на прибыль	2412	(74 001)	(67 989)
	Прочее	2460	(2 942)	(5 707)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 684 666	2 182 623
	СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 684 666	2 182 623
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00184	0.00150
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Ю. А. Беломестнов

доверенность № 46043 от 21.03.2021г.

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю. В. Иванова

26 апреля 2021 г.



Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2020

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
и его дочерних организаций
за 2020 год

Апрель 2021 г.

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
и его дочерних организаций**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Консолидированный отчет о финансовом положении	9
Консолидированный отчет о совокупном доходе	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	13
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	14



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827
ОГРН: 1027739707203
ИНН: 7709383532

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»

Мнение с оговоркой

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за 2020 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в пункте 1 раздела «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, и за исключением возможного влияния обстоятельства, изложенного в пункте 2 раздела «Основание для выражения мнения с оговоркой» нашего заключения, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2020 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. По состоянию на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2020 г. в консолидированной финансовой отчетности отражены активы Группы Битар, предназначенные для продажи, в сумме 15 322 176 тыс. рублей и 19 814 513 тыс. рублей, соответственно, и обязательства, связанные с данными активами, предназначенными для продажи, в сумме 6 543 394 тыс. рублей и 4 289 550 тыс. рублей, соответственно. Планы руководства о реализации Группы Битар не реализовались, и, по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2020 г., активы Группы Битар не удовлетворяют определению активов, предназначенных для продажи, в соответствии с МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность». Согласно МСФО 5, финансовая информация Группы Битар должна быть скорректирована, активы и обязательства Группы Битар не должны представляться как активы, предназначенные для продажи, и обязательства, связанные с данными активами, предназначенными для продажи. Влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы данного отклонения от требований МСФО 5 не было определено.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

2. Также, мы не смогли получить достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении обоснованности предпосылок, использованных для определения справедливой стоимости указанных выше активов Группы Битар по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2020 г., а также в отношении стоимости связанных с ними обязательств на вышеуказанные даты. Данные активы, предназначенные для продажи, и обязательства, связанные с данными активами, предназначенными для продажи, были отражены в консолидированном отчете о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 г. в сумме 15 322 176 тыс. рублей и 6 543 394 тыс. рублей, соответственно, и по состоянию на 31 декабря 2020 г. в сумме 19 814 513 тыс. рублей и 4 289 550 тыс. рублей, соответственно. В отношении Группы Битар в консолидированной финансовой отчетности за 2019 год были признаны прибыль от прекращенной деятельности в сумме 57 897 тыс. рублей, прочий совокупный расход в сумме 87 751 тыс. рублей и доход по отложенному налогу в сумме 9 220 тыс. рублей, за 2020 год были признаны прибыль от прекращенной деятельности в сумме 1 138 206 тыс. рублей, прочий совокупный доход в сумме 5 845 289 тыс. рублей и расход по отложенному налогу в сумме 584 529 тыс. рублей. Как следствие, у нас отсутствовала возможность определить, необходимы ли какие-то корректировки указанных показателей, а также прочих показателей, раскрытых в Примечании 8 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения с оговоркой.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. В дополнение к обстоятельствам, изложенным в разделе «Основание для выражения мнения с оговоркой», мы определили указанный ниже вопрос как ключевой вопрос аудита, о котором необходимо сообщить в нашем заключении. Этот вопрос был рассмотрен в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этому вопросу. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
-------------------------------	--

Резерв под ожидаемые кредитные убытки

Дебиторская задолженность является одним из наиболее существенных активов Группы.

Оценка возмещаемости дебиторской задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности на прогнозе будущих экономических условий.

Поэтому данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Информация о начисленном резерве под обесценение дебиторской задолженности раскрыта Группой в Примечании 16 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы получили понимание процесса расчета резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и оценили соответствующие положения учетной политики Группы. Мы сравнили информацию, используемую Группой в матрице резервирования с историческими данными и общедоступной прогнозной информацией. Мы также рассмотрели информацию о возрастной структуре, финансовом состоянии должников и погашении дебиторской задолженности после отчетной даты. Данную информацию мы выборочно сверили с соответствующими первичными документами.

Мы проанализировали раскрытия, сделанные Группой в отношении дебиторской задолженности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет

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

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

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



Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Р.Г. Савельев.

Р.Г. Савельев
Ассоциированный партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

29 апреля 2021 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19 апреля 2005 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1057601091151.
Местонахождение: 150003, Россия, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Консолидированный отчет о финансовом положении

на 31 декабря 2020 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	34 688 761	28 667 272
Активы в форме права пользования	10	2 582 837	3 705 559
Нематериальные активы	11	746 712	507 796
Инвестиции в ассоциированные предприятия	13	300 859	1 626 755
Прочие внеоборотные активы	14	1 824 396	2 042 855
Итого внеоборотные активы		40 143 565	36 550 237
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	15	1 936 624	2 267 885
Дебиторская задолженность и авансы выданные	16	10 534 413	11 927 433
Денежные средства и их эквиваленты	17	279 489	381 588
Прочие оборотные активы	18	177 501	8 192
Итого оборотные активы		12 928 027	14 585 098
Активы, предназначенные для продажи	12	19 902 408	15 445 746
Итого активы		72 974 000	66 581 081
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	19	14 749 054	14 749 054
Эмиссионный доход		6 831 965	6 831 965
Собственные выкупленные акции	19	(3 982 252)	(3 982 252)
Непокрытый убыток		(8 989 305)	(10 329 853)
Прочие резервы	19	19 122 516	10 336 018
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»		27 731 978	17 604 932
Неконтролирующая доля участия		102 500	86 444
Итого капитал		27 834 478	17 691 376
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	22	5 143 045	7 623 318
Отложенные налоговые обязательства	20	2 831 474	1 556 402
Пенсионные обязательства	21	667 082	600 240
Долгосрочные обязательства, связанные с правами аренды	10	628 196	860 551
Прочие долгосрочные обязательства	24	6 362 079	6 873 342
Итого долгосрочные обязательства		15 631 876	17 513 853
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	22	8 042 524	8 465 264
Кредиторская задолженность и начисления	23	15 410 351	14 780 950
Краткосрочные обязательства, связанные с правами аренды	10	295 583	494 121
Задолженность по налогам	25	1 469 638	1 092 123
Итого краткосрочные обязательства		25 218 096	24 832 458
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	12	4 289 550	6 543 394
Итого обязательства		45 139 522	48 889 705
Итого капитал и обязательства		72 974 000	66 581 081

Директор по экономике и финансам – главный бухгалтер
по доверенности № 13-21 от 1 января 2021 г.

29 апреля 2021 г.

Примечания 1-36 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной
финансовой отчетности.



Ю.В. Иванова

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Консолидированный отчет о совокупном доходе

за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Выручка	26	43 885 934	40 968 684*
Операционные расходы	27	(42 948 805)	(38 344 042)*
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты (Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	16	(27 558)	(56 316)
16		(2 286 325)	1 852 809*
Обесценение активов в форме прав пользования	10	(653 953)	–
(Расход)/доход от переоценки основных средств	9	(34 524)	705 535
Прочие операционные доходы	28	2 568 533	906 037*
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности		503 302	6 032 707
Прочие доходы	29	1 974 127	493 393
Прочие расходы	30	(241 037)	(1 986 875)*
Доля в (убытке)/прибыли совместного предприятия	13	(1 325 896)	886 151
Финансовые доходы	31	55 033	62 977
Финансовые расходы	31	(2 426 001)	(2 695 121)
(Убыток)/прибыль до налога на прибыль от продолжающейся деятельности		(1 460 472)	2 793 232
Налог на прибыль	20	236 870	(679 928)
(Убыток)/прибыль за период от продолжающейся деятельности		(1 223 602)	2 113 304
В том числе, приходящаяся на акционеров ПАО «ТГК-2»		(1 239 659)	2 105 378
Прекращенная деятельность			
Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	8	1 138 206	57 897
Итого (убыток)/прибыль за период		(85 396)	2 171 201
В том числе, приходящаяся на:			
Акционеров ПАО «ТГК-2»		(101 452)	2 163 275
Неконтролирующие доли участия		16 056	7 926
Прочий совокупный доход/(расход)			
Итого прочий совокупный доход/(расход), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		5 260 760	(78 531)
Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций		5 845 289	(87 751)
Эффект налога на прибыль		(584 529)	9 220
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		4 967 738	4 281 911
Переоценка основных средств и активов в форме прав пользования за счет резерва	9,10	6 201 903	5 474 309
Актуарные доходы/(расходы) от переоценки по планам с установленными выплатами	21	7 769	(131 213)
Эффект налога на прибыль		(1 241 934)	(1 061 185)
Итого прочий совокупный доход за период		10 228 498	4 283 380
Итого совокупный доход за период		10 143 102	6 374 581
В том числе, приходящийся на:			
Акционеров ПАО «ТГК-2»		10 127 046	6 366 655
Неконтролирующую долю участия		16 056	7 926
Базовый (убыток)/прибыль, приходящаяся на держателей обыкновенных и привилегированных акций (в российских рублях на акцию)	32	(0,00009)	0,00201
Базовый (убыток)/прибыль от продолжающейся деятельности, приходящаяся на держателей обыкновенных и привилегированных акций ПАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)		(0,00115)	0,00196

* Сопоставимые данные за 2019 год были изменены (см. Примечания 16, 26, 27, 28, 30).

Директор по экономике и финансам – главный бухгалтер
по доверенности № 13-21 от 1 января 2021 г.

29 апреля 2021 г.

Примечания 1-36 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной
финансовой отчетности.



Ю.В. Иванова

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Операционная деятельность			
(Убыток)/прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности		(1 460 472)	2 793 232
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	8	1 264 674	64 331
Убыток/(прибыль) до налогообложения		(195 798)	2 857 563
Доля Группы в убытке/(прибыли) ассоциированного предприятия	13	1 325 896	(886 151)
Доля Группы в прибыли Группы Битар	8	(1 264 674)	(64 331)
Финансовые расходы/(доходы)	31	2 370 968	2 632 144
Переоценка основных средств	9	34 524	(705 535)
Обесценение активов в форме прав пользования	10	653 953	-
Амортизация основных средств и нематериальных активов, прав пользования	27	3 191 011	2 822 067
Начисление/(восстановление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	16	2 286 325	(1 852 809)
Резерв под оценочные обязательства		234 334	90 571
Прочие расходы	30	241 037	1 986 875
Прочие доходы	29	(1 974 127)	(493 393)
Прочие корректировки		8 423	26 099
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		6 911 872	6 413 100
Увеличение дебиторской задолженности		(1 416 279)	(2 164 322)
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов		331 261	(1 312 483)
Увеличение кредиторской задолженности		877 451	2 967 272
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		343 995	2 696
Налог на прибыль уплаченный		(407 463)	(455 951)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, полученный от операционной деятельности		6 640 837	5 450 312
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, полученный от операционной деятельности		1 586 195	1 005 951
Итого чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		8 227 032	6 456 263
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		1 736	2 340
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 571 477)	(1 507 764)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, использованный в инвестиционной деятельности		(1 569 741)	(1 505 424)
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, использованный в инвестиционной деятельности		(246 152)	(49 351)
Итого чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(1 815 893)	(1 554 775)

Примечания 1-36 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прям.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Финансовая деятельность			
Поступление кредитов и займов		13 980 313	12 011 777
Погашение кредитов и займов		(16 852 313)	(12 968 976)
Проценты уплаченные		(1 594 686)	(1 724 726)
Выкуп собственных облигаций серии БО-02		–	(488 266)
Платежи по обязательствам по аренде		(706 509)	(568 566)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, использованный в финансовой деятельности		(5 173 195)	(3 738 757)
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, использованный в финансовой деятельности		(981 742)	(929 498)
Чистые денежные потоки использованные от финансовой деятельности		(6 154 937)	(4 668 255)
(Уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов по продолжающейся деятельности		(102 099)	206 131
Увеличение денежных средств и их эквивалентов по прекращенной деятельности		358 301	27 102
Итого увеличение денежных средств и их эквивалентов		256 202	233 233
Итого денежные средства и их эквиваленты на начало года по продолжающейся деятельности	17	381 588	175 457
Итого денежные средства и их эквиваленты на начало года по прекращенной деятельности		137 702	110 600
Итого денежные средства и их эквиваленты на начало года		519 290	286 057
Денежные средства и их эквиваленты на конец года по продолжающейся деятельности	17	279 489	381 588
Денежные средства и их эквиваленты на конец года прекращенной деятельности		496 003	137 702
Итого денежные средства и их эквиваленты на конец года		775 492	519 290

Директор по экономике и финансам – главный бухгалтер
по доверенности № 13-21 от 1 января 2021 г.

29 апреля 2021 г.



Ю.В. Иванова

*Примечания 1-36 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной
финансовой отчетности.*

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»				Итого	Неконглирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссион- ный доход	Собствен- ные акции	Непокры- тый убыток			
На 1 января 2019 г.	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	(13 610 040)	7 249 551	11 238 278	11 316 796
Прибыль за период	-	-	-	2 163 275	-	2 163 275	2 171 201
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	4 203 380	4 203 380	4 203 380
Итого совокупный доход за период	-	-	-	2 163 275	4 203 380	6 366 655	6 374 581
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	-	1 116 912	(1 116 912)	-	-
На 31 декабря 2019 г.	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	(10 329 853)	10 336 019	17 604 933	17 691 377
Убыток за период	-	-	-	(101 452)	-	(101 452)	(85 396)
Прочий совокупный доход/(расход)	-	-	-	-	10 228 498	10 228 498	10 228 498
Итого совокупный доход за период	-	-	-	(101 452)	10 228 498	10 127 046	10 143 102
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	-	1 442 000	(1 442 000)	-	-
На 31 декабря 2020 г.	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	(8 989 305)	19 122 516	27 731 978	27 834 478

* Примечание 19 содержит расшифровку эффектов, включенных в состав «Прочие резервы».

Директор по экономике и финансам – главный бухгалтер
по доверенности № 13-21 от 1 января 2021 г.

29 апреля 2021 г.



Ю.В. Иванова

Примечания 1-36 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2020 год для публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» и ее дочерних обществ.

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2», далее – ПАО «ТГК-2», «Общество» или «Компания» (до 7 февраля 2017 г. – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2», ОАО «ТГК-2»), учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение № 93р от 18 апреля 2005 г.).

Юридический адрес: Российская Федерация, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6.

ПАО «ТГК-2» зарегистрировано и действует в Российской Федерации.

Консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности Компании и ее дочерних обществ (далее – «Группа»). Дочерние общества Компании, входящие в Группу (по состоянию на 31 декабря 2020 г.):

- ▶ АО «ТЭЦ «Белый Ручей» (доля в уставном капитале – 90,32%);
- ▶ ООО «Шарьинская ТЭЦ» (доля в уставном капитале – 100%);
- ▶ ООО «Долговое агентство» (доля в уставном капитале – 100%);
- ▶ ООО «Рыбинская генерация» (доля в уставном капитале – 100%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Энергоремонт» (доля в уставном капитале – 100%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Энергосбыт» (доля в уставном капитале – 74%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Сервис» (доля в уставном капитале – 100%);
- ▶ ООО «ТГК-2 Эксплуатация» (доля в уставном капитале – 100%);
- ▶ Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited) (далее – «Группа Битар») (доля в уставном капитале – 100%, Примечания 8, 12).

Изменений в структуре Группы в отчетный период не происходило.

Основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии в северо-западном и центральном регионах России, а также в Республике Северная Македония. Под управлением Компании находится 12 электростанций, 45 дизельных электростанций (Примечание 36), 77 котельных, 5 предприятий тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность Группы – 2 493,24 МВт; общая тепловая мощность – 10 182,48 Гкал/час, с учетом арендованных активов.

Обыкновенные и привилегированные акции Общества торгуются на Московской Бирже с тикерами TGKB и TGKBP соответственно.

Настоящая отчетность была составлена на бумажном носителе и подписана директором по экономике и финансам – главным бухгалтером Общества 29 апреля 2021 г.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Состав акционеров Группы

Акционеры, распоряжающиеся более 5% акций Общества:

Акционер	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
ООО «Долговое агентство» (прямое распоряжение)	27,0001%	27,0001%
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) (прямое распоряжение)	23,5935%	23,5935%
Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited) (прямое распоряжение)	14,5377%	14,5377%
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» (прямое распоряжение)	9,5456%	9,5456%
Ралтака Энтерпрайзес Лтд (Raltaka Enterprises Ltd.) (прямое распоряжение)*	7,2487%	7,2487%
Прочие, размещенные среди большого числа акционеров**	18,0744%	18,0744%
Итого	100,0000%	100,0000%

* В том числе обыкновенные акции – 7,2295% от уставного капитала, привилегированные акции – 0,0192% от уставного капитала.

** В том числе Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) (прямое распоряжение) – 1,4896%.

Примечание:

- ▶ с 28 июня 2019 г. по 26 марта 2020 г. ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества – компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд (Raltaka Enterprises Ltd), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (32,8024% от уставного капитала Общества);
- ▶ с 27 марта 2020 г. ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества – компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд (Raltaka Enterprises Ltd), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ», ООО «Долговое агентство» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (59,8025% от уставного капитала Общества).

По состоянию на 31 декабря 2020 г., по мнению руководства, ни один из акционеров (или их группа) не осуществляет контроль над Группой.

Отношения с государством и действующее законодательство

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых или связанных с государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Отношения с государством и действующее законодательство (продолжение)

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования тарифов на реализацию тепловой энергии, электроэнергии и мощности, через Федеральную антимонопольную службу России (ФАС России) и органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Деятельность всех вырабатывающих мощностей координируется Акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»). Деятельность АО «СО ЕЭС» контролируется государством.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Условия ведения деятельности Группы

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Группы. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

2. Финансовое состояние Группы

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходят в ходе обычной деятельности.

За год, закончившийся 31 декабря 2020 г. Группа получила чистый убыток в размере 85 396 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 г. чистую прибыль в размере 2 171 201 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами составило 3 322 789 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2019 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами – 1 345 008 тыс. рублей). При этом чистая сумма денежных потоков использованных в операционной деятельности за 2020 год, составила 8 227 032 тыс. рублей (за 2019 год – чистая сумма денежных потоков полученных от операционной деятельности составила 6 456 263 тыс. рублей). В течение 2021 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 25 218 096 тыс. рублей. Руководство Общества ожидает, что данные обязательства будут погашены за счет денежных потоков от операционной деятельности и рефинансирования кредитного портфеля АО «АЛЬФА-БАНК» в других российских банках с дополнительным привлечением финансирования для реализации инвестиционных проектов Общества, в т.ч. в рамках концессионных соглашений.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (Совет по МСФО), и принятые Министерством финансов РФ для использования на территории Российской Федерации. Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением основных средств, которые отражены по справедливой стоимости, и активов, предназначенных для продажи, которые отражены по справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Консолидированная финансовая отчетность представлена в рублях, и все суммы округлены до целых тысяч (руб. 000), кроме случаев, где указано иное.

Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности. Эти положения последовательно применялись по отношению ко всем представленным в консолидированной финансовой отчетности периодам, если не указано иное.

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит бухгалтерскую (финансовую) отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – «РСБУ»), за исключением иностранного дочернего общества (Примечание 8). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, которые были скорректированы и переклассифицированы для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Валютой представления консолидированной финансовой отчетности является российский рубль, который также является функциональной валютой ПАО «ТГК-2» и всех его дочерних компаний, осуществляющих деятельность на территории Российской Федерации. Функциональной валютой компаний Группы Битар является македонский денар (Примечание 8).

При консолидации активы и обязательства Группы Битар пересчитываются по курсу македонского денара на отчетную дату, а их отчеты о прибыли или убытке пересчитываются по обменным курсам на даты операций. Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций в валюту представления отчетности, признаются в составе прочего совокупного дохода.

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы (далее – «иностранная валюта»), первоначально отражаются организациями Группы в функциональной валюте в пересчете по соответствующим курсам на дату, когда операция впервые удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, деноминированные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсам на каждую отчетную дату. Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка. Немонетарные статьи, оцениваемые по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату первоначальной операции. Немонетарные статьи, оцениваемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием обменных курсов на дату определения справедливой стоимости.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2020 г. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций. Консолидация дочерних компаний осуществляется с даты перехода контроля к Обществу (даты приобретения) и прекращается с даты утраты контроля. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- ▶ наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- ▶ наличие у Группы подверженности риску изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или прав на получение таких доходов;
- ▶ наличие у Группы возможности использовать свои полномочия для влияния на величину доходов.

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- ▶ соглашение(я) с другими держателями прав голоса в объекте инвестиций;
- ▶ права, предусмотренные другими соглашениями;
- ▶ права голоса и потенциальные права голоса, имеющиеся у Группы.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на акционеров материнской организации Группы и неконтролирующие доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтролирующих долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения учетной политики таких организаций в соответствие с учетной политикой Группы. Все внутригрупповые активы и обязательства, собственный капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с собственным капиталом.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Принципы консолидации (продолжение)

Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвила), обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов собственного капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

Сделки по объединению бизнеса отражаются в учете по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы и принятые в рамках объединения бизнеса обязательства, а также условные обязательства, оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Для каждой сделки по объединению бизнеса Группа принимает решение, как оценивать неконтрольные доли участия в приобретаемой компании: либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании, вне зависимости от величины неконтролирующей доли участия.

Вознаграждение, уплаченное за приобретенную компанию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долевым инструментам и принятых или понесенных обязательств, включая справедливую стоимость активов или обязательств, связанных с выплатой условного вознаграждения, но исключая затраты, связанные с приобретением, например, оплату консультационных, юридических, оценочных и иных аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке приобретения компании, понесенные при выпуске долевым инструментам, вычитаются из суммы капитала, затраты по сделке приобретения компании, понесенные при выпуске долговых обязательств в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все прочие затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть капитала дочерней компании, принадлежащую на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность

Группа классифицирует внеоборотные активы и группы выбытия как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость подлежит возмещению, в основном, посредством их продажи, а не в результате продолжающегося использования. Такие внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшему из двух значений – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Критерий классификации объекта в качестве актива, предназначенного для продажи, считается соблюденным лишь в том случае, если вероятность продажи высока, а актив или группа выбытия могут быть незамедлительно проданы в своем текущем состоянии. Действия, необходимые для осуществления продажи, должны указывать на малую вероятность значительных изменений в связи с продажей, а также отмены продажи. Руководство должно иметь твердое намерение продать актив или группу выбытия в течение одного года с даты классификации.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность (продолжение)

Основные средства и нематериальные активы после классификации в качестве предназначенных для продажи не подлежат амортизации.

Активы и обязательства, классифицированные в качестве предназначенных для продажи, представляются отдельно в качестве оборотных/краткосрочных статей в консолидированном отчете о финансовом положении.

Прекращенной деятельностью является компонент предприятия, который либо выбыл, либо классифицируется как предназначенный для продажи, и

- ▶ представляет собой отдельный значительный вид деятельности или географический район ведения операций;
- ▶ является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций; или
- ▶ является дочерним предприятием, приобретенным исключительно с целью последующей перепродажи.

Прибыли и убытки от прекращенной деятельности представляются в консолидированном отчете о совокупном доходе отдельно от прибылей и убытков от продолжающейся деятельности.

Раскрытие дополнительной информации представлено в Примечании 8. Все прочие примечания к финансовой отчетности, главным образом, включают в себя суммы, относящиеся к продолжающейся деятельности, если не указано иное.

Инвестиции в ассоциированные предприятия

Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия в капитале. В соответствии с данным методом инвестиция в ассоциированное предприятие первоначально признается по стоимости приобретения. Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия увеличивается или уменьшается на признанную долю Компании в чистой прибыли или убытке и прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Принадлежащая Компании доля чистой прибыли или убытка и прочего совокупного дохода ассоциированного предприятия признается в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании.

Полученные от ассоциированного предприятия дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в ассоциированное предприятие, Компания после достижения нулевого значения данной балансовой стоимости приостанавливает дальнейшее признание доли в убытках. При этом дополнительные убытки обеспечиваются и обязательства признаются только в той степени, в какой Компания приняла на себя юридические обязательства или обязательства, обусловленные сложившейся практикой, или осуществила платежи от имени ассоциированного предприятия. Если впоследствии предприятие получает прибыль, то Компания возобновляет признание своей доли в этой прибыли только после того, как ее доля в прибыли сравняется с долей непризнанных убытков.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

Балансовая стоимость инвестиции в ассоциированное предприятие тестируется на предмет обесценения путем сопоставления ее возмещаемой суммы (наибольшего значения из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу) с ее балансовой стоимостью во всех случаях выявления признаков обесценения.

В случае потери значительного влияния над ассоциированным предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированного предприятия на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшейся доли участия в инвестиции и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка.

Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах раскрывается в консолидированной финансовой отчетности, если они объявлены после окончания отчетного периода, но до даты утверждения отчетности к выпуску.

Основные средства

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Модель по переоцененной стоимости применяется в отношении всех групп основных средств. Основные средства подлежат переоценке на регулярной основе. Частота проведения переоценок зависит от существенности изменений справедливой стоимости основных средств.

Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно в уменьшение прочего совокупного дохода; все последующие снижения стоимости признаются в составе убытка.

Ранее признанная дооценка переносится в состав нераспределенной прибыли по мере использования основного средства, равно как и в результате выбытия основного средства, по которому ранее была признана данная дооценка. Кроме того, накопленная амортизация на дату переоценки исключается против валовой балансовой стоимости актива, а чистая сумма пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

При первоначальном признании объекты основных средств оцениваются по стоимости приобретения.

Расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых частей. Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибылях или убытках за год.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Основные средства (продолжение)

Амортизация основных средств начисляется с момента их ввода в эксплуатацию. Начисление износа по объектам основных средств производится линейным способом в течение всего срока их полезного использования. Объекты незавершенного строительства и земля не амортизируются. Руководство Группы проводит ежегодную оценку сроков полезного использования основных средств, и в случае, если ожидаемые сроки полезного использования отличаются от уже используемых, проводятся соответствующие изменения в учете.

Сроки полезного использования основных средств в зависимости от группы представлены в таблице ниже:

Группа основных средств	Расчетный срок полезного использования (количество лет)
Машины и оборудование	от 3 до 36
Сооружения и передаточные устройства	от 8 до 84
Здания	от 15 до 95
Транспортные средства	от 5 до 14
Прочие	от 5 до 34

Аренда

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, на дату начала аренды признается актив в форме права пользования и обязательство по аренде. Обязательство по аренде оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена. Если такая ставка не может быть легко определена, используется ставка привлечения дополнительных заемных средств арендатором. Группа оценивает актив в форме права пользования с применением модели по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, и с корректировкой на переоценку обязательства по аренде. Группа признает процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе, средства на банковских счетах до востребования и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции со сроком погашения согласно договору не более трех месяцев.

Нематериальные активы

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования.

Приобретенное программное обеспечение капитализируется в сумме затрат, понесенных на его приобретение и ввод в эксплуатацию.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы, прочие нематериальные активы.

Амортизация этих активов начисляется линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Активы по договору концессии

В составе нематериальных активов Группы отражаются активы по договорам концессии.

28 июня 2019 г. между ПАО «ТГК-2» (концессионер), муниципальным образованием городской округ город Кострома (концедент – собственник имущества) и субъектом РФ Костромская область заключено концессионное соглашение сроком на 20 лет с целью создания единой системы теплоснабжения города Костромы, приведения муниципального имущества в надлежащее техническое состояние, повышения качества теплоснабжения потребителей и расширения рынка сбыта ПАО «ТГК-2».

30 октября 2019 г. между ООО «Рыбинская генерация» (концессионер), муниципальным унитарным предприятием городского округа город Рыбинск «Теплоэнерго» и субъектом РФ Ярославская область заключено концессионное соглашение сроком на 20 лет с целью создания единой системы теплоснабжения города Рыбинск, приведения муниципального имущества в надлежащее техническое состояние, повышения качества теплоснабжения потребителей и расширения рынка сбыта ООО «Рыбинская генерация».

Заключенные концессионные соглашения не предусматривают платы как со стороны концессионера, так и со стороны концедента. Расходы на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения производит концессионер.

Имущество, полученное концессионером в пользование по договорам концессии, не отражено в составе активов Концессионера, так как не отвечает критериям признания активов по МСФО.

Концессионные соглашения включают две обязанности к исполнению: оказание услуги по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, которую концессионер оказывает в пользу субъекта РФ, и оказание услуги по поставке теплоэнергии, генерируемой концессионными объектами, которую концессионер оказывает в пользу конечных потребителей.

В рамках первой обязанности к исполнению концессионер отражает актив по договору концессии, представляющий собой право на получение нематериального актива в виде возможности взимать плату с потребителей теплоэнергии по тарифу, предусматривающих компенсацию в том числе понесенных расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения. Данный актив по договору признается в сумме фактически понесенных в течение отчетного периода расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения и отражается в составе строки Нематериальные активы. Выручка по договору концессии отражается в составе строки Выручка (по соответствующему виду услуг), а расходы – в составе прочих операционных расходов. Данный нематериальный актив амортизируется линейно на протяжении срока действия договора представляет собой право на получение дополнительной платы с потребителей.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Активы по договору концессии (продолжение)

Выручка от реализации теплоэнергии конечным потребителям регламентируется отдельными договорами с потребителями и учитывается по общим правилам МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Товарно-материальные запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и возможной чистой цены реализации. Чистая возможная цена реализации – это оценочная цена реализации, определенная в процессе обычной деятельности, за вычетом расходов на завершение производства и расходов на реализацию. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. На случай потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью создается резерв с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.

Финансовые активы

Группа признает финансовый актив только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения:

- 1) при первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- 2) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (с последующей реклассификацией и без);
- 3) финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Группа классифицирует финансовые активы исходя из бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- ▶ финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- ▶ договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В данную категорию включены выданные займы, дебиторская задолженность, облигации и векселя третьих лиц, которые не котируются на активном рынке в случае удовлетворения условий, перечисленных выше.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- ▶ финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов; и
- ▶ договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Дивиденды и проценты к получению отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по методу начисления. Сумма начисленных процентов рассчитывается с использованием эффективной ставки процента.

При прекращении признания на балансе инвестиций в долговые инструменты (облигации, векселя и иные бумаги долгового характера), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки реклассифицируются в состав прибыли или убытка за период.

По инвестициям в долевые инструменты (акции, паи и пр.), учитываемые в категории по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, накопленные в составе прочего совокупного дохода прибыли или убытки никогда не могут быть впоследствии перенесены в состав прибыли или убытка за период.

Компонент финансовых доходов в виде начисления процентов за период представляется в примечаниях к отчетности отдельно для каждой из трех категорий финансовых активов.

Финансовые обязательства

Группа признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые обязательства оцениваются по справедливой стоимости, которая, как правило, и составляет цену сделки, т.е. справедливую стоимость выплаченного или полученного вознаграждения.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- ▶ финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- ▶ прочие финансовые обязательства.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой некотируемых долевых инструментов.

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность, и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Группа списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода.

В течение 2020 и 2019 годов Группа не проводила операций с финансовыми обязательствами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и производными инструментами, обозначенными, как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании. По состоянию на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные финансовые обязательства.

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой непроемкие финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом обесценения.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Займы выданные и дебиторская задолженность (продолжение)

Метод эффективной ставки процента – метод расчета амортизированной стоимости финансового актива или обязательства (или группы финансовых активов или финансовых обязательств) и распределения процентного дохода или процентного расхода на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – ставка, применяемая при дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где уместно, более короткого периода, до чистой балансовой стоимости финансового актива или финансового обязательства. Расчет включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной ставки процента, затрат по сделке и всех прочих премий или скидок. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов или финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

Для всей дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок (матрица оценочных резервов) (Примечание 16). Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые (вероятные) ставки убытков по дебиторской задолженности в случае возможного наступления дефолта на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим кредитным убыткам, учитывая внешние факторы и прогнозные значения.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив в тот момент, когда (а) он погашен либо по иным причинам истекло связанное с данным активом право на получение денежных средств, или (б) Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с его владением, или (в) Группа не передала и не оставила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, но потеряла контроль над ним.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Кредиты, займы и кредиторская задолженность

После первоначального признания данные финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Взаимозачет финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма – представлению в консолидированном отчете о финансовом положении, когда имеется обеспеченное в настоящий момент юридической защитой право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Оценочные обязательства

Оценочные обязательства признаются, если Группа имеет существенную обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, которые потребуются для погашения данной обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Расход, относящийся к оценочному обязательству отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Пенсионные обязательства

На предприятиях Группы действуют планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию, а также выплаты в связи с юбилеями, которые работник будет получать в период работы на предприятии. Размер выплат обычно зависит от нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное на отчетную дату в консолидированном отчете о финансовом положении в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты за вычетом справедливой стоимости активов плана.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Собственные выкупленные акции

Стоимость долевых инструментов Компании, приобретаемых Компанией или ее дочерними компаниями, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), вычитаются из суммы капитала, приходящегося на владельцев Компании, до аннулирования, повторного выпуска или выбытия долевых инструментов.

Собственные выкупленные акции отражаются по номинальной стоимости и любые разницы между номинальной стоимостью и суммой переданного вознаграждения, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), признаются в составе эмиссионного дохода.

Если впоследствии такие акции продаются или повторно выпускаются, любая сумма полученного вознаграждения за вычетом всех непосредственно связанных со сделкой дополнительных затрат и соответствующего эффекта по налогу на прибыль, включается в капитал, приходящийся на акционеров Компании. Выбытие собственных выкупленных акций отражается по номиналу, и любые разницы между номиналом и суммой вознаграждения, за вычетом непосредственно связанных со сделкой дополнительных затрат и соответствующей суммы по налогу на прибыль, признаются в составе эмиссионного дохода. В консолидированном отчете о совокупном доходе не признаются доходы и расходы, связанные с покупкой, продажей, выпуском или аннулированием собственных выкупленных акций.

Признание выручки

Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю, в момент или по мере передачи контроля.

Группа выделяет следующие обязанности к исполнению: продажа электроэнергии на оптовом рынке; продажа мощности на оптовом рынке; продажа электроэнергии и мощности на розничном рынке; продажа теплоэнергии и горячей воды; оказание услуг по подключению к теплосетям; прочая выручка.

Группа передает контроль над товаром или услугой в течение периода и, следовательно, выполняет обязанность к исполнению и признает выручку в течение периода по следующим потокам выручки: продажа электроэнергии и мощности на розничном и оптовом рынках, продажа теплоэнергии и горячей воды.

Обязательства по договорам с покупателями представлены авансами полученными.

Признание выручки по подключению к тепловым сетям, осуществляемое Группой, отражается в течение времени, так как контроль, включает в себя способность препятствовать определению способа использования и получения выгод от актива контрагентами. Выгодами от актива являются потенциальные денежные потоки (поступления или сокращения выбытия денежных средств), которые могут быть получены напрямую или косвенно многими способами. Согласно МСФО (IFRS) 15 у Группы появляется обязанность к исполнению по неотделимому товару (услуге). Следовательно, Группа признает выручку постепенно, в течение времени (исходя из сроков полезного использования вновь вводимых в эксплуатацию тепловых сетей), когда она удовлетворяет понятию обязанности к исполнению в соответствии с МСФО (IFRS) 15, что приводит к отражению отложенной выручки.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Признание выручки (продолжение)

Получаемые компенсации потерь в тепловых сетях

Для передачи теплоэнергии конечным потребителям Группа покупает услугу транспортировки теплоэнергии у сетевых компаний. В процессе передачи теплоэнергии в теплоносителях возникают потери теплоэнергии, которые, согласно отраслевой практике и заключенным договорам, компенсируются сетевыми компаниями

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 получаемая Группой компенсация за потери при передаче теплоэнергии уменьшает расходы Группы на услуги сетевых компаний по передаче теплоэнергии. Получаемые Группой компенсации потерь в тепловых сетях не могут быть признаны выручкой, поскольку договор на компенсацию потерь не является договором с покупателем в контексте МСФО (IFRS) 15 и не находится в сфере применения МСФО (IFRS) 15.

Выручка от перепродажи электроэнергии

В связи с особенностями регулирования оптового рынка электроэнергии и мощности, вся производимая электроэнергия должна быть в полном объеме продана на оптовом рынке, включая объемы электроэнергии, использованные производителем электроэнергии на собственные нужды. В соответствии с МСФО (IFRS) 15 в консолидированном отчете о прибыли и убытке сумма выручки реализованной электроэнергии, закупленной для собственных нужд, и сумма затрат на покупку электроэнергии (за исключением операционного сегмента, занимающегося перепродажей электроэнергии), потребленной для собственных нужд, отражаются в свернутом виде.

Выручка от оказания услуг

Реализация услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из стадии завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть, предоставлены по договору.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии представляют собой компенсацию понесенных расходов, убытков или выпадающих доходов гарантирующих поставщиков-предприятий, входящих в Группу, в связи с доведением цен (тарифов) до базовых уровней, учитываются в качестве операционного дохода, если имеется обоснованная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии и признаются по справедливой стоимости. Предоставляемые государством субсидии признаются в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать, или, в случае компенсации уже понесенных ранее затрат, в периоде, когда получение такой компенсации становится высоковероятным. Для целей консолидированного Отчета о движении денежных средств государственные субсидии отражаются в составе поступлений денежных средств от операционной деятельности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибылях и убытках за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала в том же или в каком-либо другом отчетном периоде. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущий периоды.

Оценочные обязательства по налогам и связанные с ними пени и штрафы отражаются в случае, когда у Группы есть текущее налоговое обязательство и возможно объективно оценить его сумму. Оценочные обязательства начисляются в случае необходимости за период, в течение которого соответствующие налоговые суммы могут быть пересмотрены налоговыми органами, а именно в течение трех лет с момента представления деклараций.

Отложенный налог на прибыль

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе операции, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- ▶ отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- ▶ в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в зависимые организации и совместные предприятия, отложенные налоговые активы признаются в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Отложенный налог на прибыль (продолжение)

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается, как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчетную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Группа производит взаимозачет отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в том и только в том случае, если у нее имеется юридически защищенное право на зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств, и отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации, операции которой облагаются налогом, либо с разных организаций, операции которых облагаются налогом, которые намереваются либо осуществить расчеты по текущим налоговым обязательствам и активам на нетто-основе, либо реализовать эти активы и погасить эти обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Отложенные налоговые активы в отношении вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу с 1 января 2020 г.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Определение бизнеса»

В поправках к МСФО (IFRS) 3 поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи.

При этом поясняется, что бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, но могут быть применимы в будущем, если Группа проведет сделку по объединению бизнесов.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 – «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения и/или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «Определение существенности»

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитываемой организации».

В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности.

«Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные 29 марта 2018 г.

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчетов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Данный документ окажет влияние на организации, которые разрабатывают свою учетную политику в соответствии с положениями Концептуальных основ.

Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. Применение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19»

28 мая 2020 г. Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – «Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19». Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии COVID-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией COVID-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией COVID-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Данная поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент

Группа досрочно не применяла новые стандарты и поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- ▶ Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения).
- ▶ Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- ▶ что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- ▶ право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- ▶ на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- ▶ условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются ретроспективно.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта.

Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и применяются перспективно.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Поправки к МСФО (IAS) 37 – «Обременительные договоры – затраты на исполнение договора»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Группа применит данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данную поправку.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Организация должна применять данную поправку перспективно в отношении оценки справедливой стоимости на дату начала (или после нее) первого годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2022 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение.

В настоящее время Группа анализирует влияние данных стандартов на свою консолидированную финансовую отчетность и планирует начать применение новых стандартов с требуемой даты вступления в силу.

Исправление ошибок

В Отчете о совокупном доходе были проведены реклассификации сопоставимых данных за 2019 год для приведения их в соответствие с представлением данных, принятом в текущем периоде. Более детально информация раскрыта в примечаниях 26, 27, 28 и 30.

6. Связанные стороны

Для целей настоящего раскрытия, связанными сторонами являются акционеры, оказывающие существенное влияние на Группу, компании, осуществляющие доверительное управление акциями Общества, совместное предприятие ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», АО «АрхоблЭнерго» (АО «АрхоблЭнерго» являлось связанной стороной до момента расторжения договора управления 18 декабря 2019 г.), а также члены Совета директоров, Правления, менеджеры.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. Связанные стороны (продолжение)

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Выручка» консолидированного отчета и совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
АО «АрхоблЭнерго»	–	910 776
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	85 977	101 643
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	85 977	1 012 419

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Операционные/финансовые расходы» консолидированного о совокупном доходе, а также стоимость прочих приобретенных товаров и услуг у связанных сторон:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
АО «АрхоблЭнерго»	–	661 477
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	66	73
ООО КБ «Альба Альянс»	4 263	–
ООО «СОВЛИНК»	6 884	–
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	11 213	661 550

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Финансовые доходы» промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе, а также стоимость прочих приобретенных товаров и услуг у связанных сторон:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)	–	14 950
Всего операции с зависимым обществом	–	14 950

Состояние расчетов со связанными сторонами (краткосрочная дебиторская задолженность, долгосрочные займы, краткосрочные займы):

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (краткосрочная дебиторская задолженность)	8 682	11 084
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) (долгосрочный займ)	–	152 364
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) (краткосрочный займ)	167 314	–
Всего состояние расчетов с зависимым обществом и совместным предприятием	175 996	163 448

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. Связанные стороны (продолжение)

Состояние расчетов со связанными сторонами (кредиторская задолженность):

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	68	58
Всего состояние расчетов с совместным предприятием и зависимым обществом	68	58

Закупки и продажи продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Основной управленческий персонал

К основному управленческому персоналу Группа относит членов Совета директоров, членов Правления, высших менеджеров, ведущих менеджеров высшей категории. К высшим менеджерам Группа относит генерального директора, его заместителей, директоров по направлениям и главного бухгалтера. К ведущим менеджерам высшей категории Группа относит Управляющих директоров, Исполнительных директоров обособленных подразделений.

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых управленческому персоналу	366 837	503 424
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	366 837	501 982
- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	-	1 442

Вознаграждение основному управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением будущих пенсионных выплат в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала выплаты в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

7. Информация по сегментам

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» Группа представляет анализ результатов своей деятельности в разрезе операционных сегментов.

Операционный сегмент – это компонент предприятия, который задействован в деятельности, от которой он может получать доходы и нести расходы, операционные результаты которого регулярно рассматриваются руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, и в отношении которого имеется отдельная финансовая информация. Под руководителем предприятия, отвечающим за операционные решения, подразумевается руководитель или группа руководителей, которые могут распределять ресурсы и оценивать операционную деятельность сегментов. Данные функции в Группе выполняет Правление Общества.

Группа действует в Российской Федерации и Республике Северная Македония. Группа не отражает результаты деятельности Группы Битар в отчетных сегментах, т.к. классифицирует ее, как прекращенную деятельность. Основными потребителями электроэнергии Группы являются региональные сбытовые компании; теплоэнергии – промышленные предприятия, объекты социальной сферы, жилищные организации и население.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Правление Общества на регулярной основе проводит анализ финансовой информации по обособленным подразделениям на территориях присутствия Группы, дочерним компаниям, наиболее существенные из которых определяются в качестве отчетных сегментов. Ниже представлен перечень отчетных сегментов Группы:

- ▶ Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Ярославской области (ЯО), в составе: Ярославская ТЭЦ-1, Ярославская ТЭЦ-2, Ярославские тепловые сети, Ляпинская котельная Ярославской ТЭЦ-2, Тенинская водогрейная котельная Ярославской ТЭЦ-1;
- ▶ Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Архангельской области (АО), в составе: Архангельская ТЭЦ, Северодвинская ТЭЦ-1, Северодвинская ТЭЦ-2, Архангельские городские тепловые сети, Северодвинские городские тепловые сети;
- ▶ Обособленные подразделения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области (КО), в составе: Костромская ТЭЦ-1, Костромская ТЭЦ-2, Костромские тепловые сети;
- ▶ Вологодская ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (ВО);
- ▶ Новгородская ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (НО);
- ▶ ООО «ТГК-2 Энергосбыт».

Выручка и расходы, активы и обязательства, а также иные показатели деятельности Группы распределяются по отчетным сегментам по географическому принципу.

Для целей анализа руководством Группы показатели деятельности Исполнительного аппарата ПАО «ТГК-2» не распределяются между отчетными сегментами по географическому принципу. Так как доходы, расходы, денежные потоки, а также активы и обязательства данного сегмента относятся к Группе в целом, то для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности они не выделяются в отдельный отчетный сегмент.

Правление Общества показатели деятельности ООО «ТГК-2 Энергосбыт» не распределяет между отчетными сегментами по географическому принципу, а выделяет в отдельный отчетный сегмент, так как ООО «ТГК-2 Энергосбыт» является единственной сбытовой компанией в составе Группы и существенным компонентом Группы в отношении выручки.

Показатели выручки, себестоимости за 12 месяцев 2020 и 2019 годов, а также суммы активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно, которые не были включены ни в один из сегментов, указаны в столбце «Прочие». В данную категорию, кроме показателей деятельности Исполнительного аппарата ПАО «ТГК-2» включены показатели АО «ТЭЦ «Белый Ручей», ООО «Шарьинская ТЭЦ», ООО «Долговое агентство», ООО «ТГК-2 Сервис», ООО «Рыбинская генерация», ООО «ТГК-2 Энергоремонт», ООО «ТГК-2 Эксплуатация». Агрегированная выручка предприятий, включенных в столбец «Прочие», не превышает 10% выручки Группы.

Правление Общества оценивает результаты деятельности сегментов на основе финансовой информации. Маржинальная прибыль каждого операционного сегмента определяется как разница между выручкой от реализации и расходами на топливо, покупную электроэнергию, теплоэнергию и мощность и прочими переменными затратами. Показатели сегмента, анализируемые Правлением Общества, подготовлены на основе учетных принципов, действующих на территории Российской Федерации (РСБУ).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Исключение ВГО	Консолиди- рованный результат
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 556 465	2 478 749	1 029 892	4 125 926	9 663 595	14 012 078	1 441 883	(7 533 888)	27 774 700
Выручка от реализации тепла	5 866 288	906 361	2 506 511	1 455 061	7 146 405	—	2 151 819	(2 008)	20 030 437
Прочая выручка	657 970	63 930	61 092	277 005	735 858	26 127	701 748	(1 897 171)	626 559
Расходы на топливо	(4 531 617)	(1 219 148)	(1 819 780)	(3 293 733)	(9 143 260)	—	(859 551)	—	(20 867 089)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(592 497)	(127 558)	(878 818)	(260 255)	(983 199)	(9 185 390)	(667 506)	7 533 176	(5 162 047)
Водопотребление	(411 804)	(2 124)	(57 385)	(23 553)	(390 489)	(362)	(115 830)	—	(1 001 547)
Транспортировка теплоэнергии	(700 169)	(13 360)	(17 869)	—	(144 761)	—	—	—	(876 159)
Маржинальная прибыль	2 844 636	2 086 850	823 643	2 280 451	6 884 149	4 852 453	2 652 563	(1 899 891)	20 524 854
Условно-постоянные расходы	(2 381 109)	(1 331 786)	(924 076)	(861 546)	(5 100 962)	(5 021 960)	(5 982 947)	1 899 891	(19 704 495)
Назначение расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	(16 542)	(6)	—	—	(6 659)	(2 065)	(2 286)	—	(27 558)
Доход/расход от переоценки основных средств	—	—	—	—	—	—	(34 524)	—	(34 524)
Прочие корректировки, включая исключение внутригрупповых операций	(767 891)	(126 041)	(154 786)	(259 427)	(1 637 599)	10 431	83 921	27 884	(2 823 508)
Прочие операционные доходы	245 792	7 578	23 425	4 662	1 804 700	402 596	79 780	—	2 568 533
Операционная прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности (МСФО)	(75 114)	636 595	(231 794)	1 164 140	1 943 629	241 455	(3 203 493)	27 884	503 302

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Исключение ВГО	Консолиди- рованный результат
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 906 190	2 543 193	1 150 238	3 829 572	8 389 130	12 965 625	1 339 285	(6 998 653)	26 124 580
Выручка от реализации тепла	6 026 085	906 844	2 147 418	1 348 797	6 633 670	—	48 790	(1 583)	17 110 021
Прочая выручка	690 316	59 023	45 286	256 941	653 312	39 161	231 854	(1 193 801)	782 092
Расходы на топливо	(4 647 295)	(1 199 694)	(1 924 300)	(2 566 359)	(8 742 641)	—	(157 980)	—	(19 238 269)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(767 010)	(146 658)	(485 249)	(288 367)	(1 067 636)	(8 814 881)	(110 581)	6 998 635	(4 681 747)
Водопотребление	(424 666)	(2 200)	(29 451)	(20 186)	(354 678)	(323)	(9 598)	—	(841 102)
Транспортировка теплоэнергии	(713 658)	(10 906)	(181 949)	—	(133 648)	—	—	—	(1 040 161)
Маржинальная прибыль	3 069 962	2 149 602	721 993	2 560 398	5 377 509	4 189 582	1 341 770	(1 195 402)	18 215 414
Условно-постоянные расходы	(1 861 153)	(815 592)	(359 082)	(944 235)	(4 117 844)	(3 977 115)	(2 709 703)	1 195 402	(13 589 322)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	(26 950)	(335)	(2 051)	(309)	(7 679)	—	(18 992)	—	(56 316)
Доход/расход от переоценки основных средств	409 225	(2 714)	—	(103 301)	402 325	—	—	—	705 535
Прочие корректировки, включая исключение внутригрупповых операций	(794 351)	(144 338)	(285 353)	(282 701)	(522 952)	8 916	1 835 325	36 813	(148 641)
Прочие операционные доходы	236 924	(4 780)	17 712	32 440	613 940	38 639	(28 838)	—	906 037
Операционная прибыль/ (убыток) от продолжающейся деятельности (МСФО)	1 033 657	1 181 843	93 219	1 262 292	1 745 299	260 022	419 562	36 813	6 032 707

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Сверх активов за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Исключение ВГО	Консолиди- рованный результат
Операционные активы сегментов (РСБУ)	9 502 131	8 225 446	3 429 842	5 440 206	13 126 865	3 104 819	4 063 219	–	46 892 528
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	456 169	(6 287 146)	(668 855)	(70 683)	9 471 313	(105 561)	(468 020)	(2 059 947)	267 270
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой основных средств	550 986	(3 203 277)	(622 177)	(63 069)	9 614 669	(250)	(27 471)	–	6 249 411
Разница в признании дебиторской задолженности в РСБУ и МСФО	(94 817)	(16 353)	(46 678)	(7 614)	(143 356)	(81 233)	(70 176)	–	(460 227)
Сворачивание авансов по финансовому лизингу с обязательством	–	(203 483)	–	–	–	–	–	–	(203 483)
Прочие корректировки	–	(2 864 033)	–	–	–	(24 078)	(370 373)	(2,059,947)	(5 318 431)
Прочие активы, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	1 081 579	2 123 355	118 015	9 634	220 634	245 978	24 442 152	(2 427 145)	25 814 202
Активы, предназначенные для продажи	–	–	–	–	–	–	19 902 408	–	19 902 408
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	–	–	–	–	–	–	300 859	–	300 859
Активы в форме права пользования	24 106	2 045 635	117 383	9 634	210 865	67 361	107 853	–	2 582 837
Прочие активы	1 057 473	77 720	632	–	9 769	178 617	4, 131 032	(2 427 145)	3 028 098
Итого активы (МСФО)	11 039 879	4 061 655	2 879 002	5 379 157	22 818 812	3 245 236	28 037 351	(4 487 092)	72 974 000

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Сверка активов за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Исключение ВГО	Консолиди- рованный результат
Операционные активы сегментов (РСБУ)	9 460 819	8 557 992	3 428 343	5 202 609	11 907 681	2 912 682	4 693 207	-	46 163 333
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	1 003 196	(5 753 264)	(1 404 450)	275 890	4 371 172	(316 486)	2 249 453	(3 726 254)	(3 300 743)
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой основных средств	1 067 253	(2 452 842)	(1 368 820)	280 060	4 462 750	(23 887)	(125 537)	-	1 838 977
Разница в признании дебиторской задолженности в РСБУ и МСФО	(64 057)	(13 607)	(35 630)	(4 170)	(91 578)	(263 460)	(78 042)	-	(550 544)
Сворачивание авансов по финансовому лизингу с обязательством	-	(292 187)	-	-	-	(14 460)	(849)	-	(307 496)
Прочие корректировки	-	(2 994 628)	-	-	-	(14 679)	2 453 881	(3 726 254)	(4 281 680)
Прочие активы, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	1 085 304	3 001 613	146 150	9 977	303 150	398 551	18 773 746	-	23 718 491
Активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-	-	15 445 746	-	15 445 746
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	-	-	-	-	-	-	1 626 755	-	1 626 755
Активы в форме права пользования	27 818	3 001 448	144 239	9 839	294 320	122 067	105 828	-	3 705 559
Прочие активы	1 057 486	165	1 911	138	8 830	276 484	1 595 417	-	2 940 431
Итого активы (МСФО)	11 549 319	5 806 341	2 170 043	5 488 476	16 582 003	2 994 747	25 716 406	(3 726 254)	66 581 081

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Сверка обязательств за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Исключение ВГО	Консолиди- рованный результат
Операционные обязательства сегментов (РСБУ)	(6 645 368)	(1 011 492)	(1 570 367)	(1 030 357)	(9 449 281)	(1 355 453)	(9 141 858)	-	(30 204 176)
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:									
Разница в учете обязательства по финансовому лизингу между РСБУ и МСФО	829 544	676 176	(18 870)	(10)	648 397	(8 559)	(53 253)	4 888 683	6 962 108
Дисконтирование долгосрочной задолженности	937 750	-	-	-	908 874	-	-	-	1 846 624
Прочие корректировки	(108 206)	(10 314)	(18 870)	(10)	(260 477)	-	(33 253)	4 888 683	4 437 553
Прочие обязательства, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:									
Кредиты и займы	(2 772 825)	(2 583 968)	(1 401 121)	(2 479 212)	(3 803 628)	(1 758 997)	(7 097 703)	-	(21 897 454)
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(1 824 629)	(1 526 644)	(973 792)	(1 843 088)	(2 785 118)	(1 640 342)	(2 591 956)	-	(13 185 569)
Отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-	-	-	(4 289 550)	-	(4 289 550)
Обязательства связанные с правами арендлы	(802 950)	(642 258)	(215 135)	(596 487)	(588 389)	381	13 364	-	(2 831 474)
Пенсионные обязательства	(20 995)	(383 916)	(121 988)	(8 256)	(184 746)	(60 812)	(143 066)	-	(923 779)
	(124 251)	(31 150)	(90 206)	(31 381)	(245 375)	(58 224)	(86 495)	-	(667 082)
Итого обязательства (МСФО)	(8 588 649)	(2 919 284)	(2 990 358)	(3 509 579)	(12 604 512)	(3 123 009)	(16 292 814)	4 888 683	(45 139 522)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Сверка обязательств за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Исключенные ВГО	Консолидированный результат
Операционные обязательства сегментов (РСБУ)	(6 786 818)	(1 370 281)	(1 762 432)	(734 796)	(9 508 629)	(9 409 210)	-	(30 647 067)
Корректировки для приведения стоимости по РСБУ к МСФО, в том числе:	1 131 314	1 189 302	(17 641)	(10)	960 080	239 954	4 369 833	7 900 652
Разница в учете обязательства по финансовому лизингу между РСБУ и МСФО	-	1 198 132	-	-	-	5 096	-	1 231 048
Исключение внутригрупповых остатков	-	-	-	-	-	-	-	-
Дисконтирование долгосрочной задолженности	1 246 408	-	-	-	1 208 029	-	-	2 454 437
Прочие корректировки	(115 094)	(8 830)	(17 641)	(10)	(247 949)	234 858	4 369 833	4 215 167
Прочие обязательства, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	(2 677 174)	(3 220 361)	(1 203 018)	(2 750 770)	(4 722 005)	(9 528 201)	-	(26 143 290)
Кредиты и займы	(2 062 256)	(1 815 668)	(903 611)	(2 064 473)	(3 897 926)	(3 471 789)	-	(16 088 582)
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	-	-	-	-	-	(6 543 394)	-	(6 543 394)
Отложенные налоговые обязательства	(472 836)	(772 746)	(58 388)	(648 255)	(299 976)	697 303	-	(1 556 402)
Обязательства связанные с правами аренды	(25 910)	(603 549)	(158 623)	(9 107)	(297 030)	(142 089)	-	(1 354 672)
Пенсионные обязательства	(116 172)	(28 398)	(82 396)	(28 935)	(227 073)	(68 232)	-	(600 240)
Итого обязательства (МСФО)	(8 332 678)	(3 401 340)	(2 983 091)	(3 485 576)	(13 270 554)	(18 697 457)	4 369 833	(48 889 705)

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже представлена информация, отражающая переоцененную стоимость основных средств и незавершенного строительства Группы в разрезе регионов, в которых Группа осуществляет свою деятельность, и эксплуатационного назначения объектов:

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Архангельская ТЭЦ	3 801 694	2 600 725
Северодвинская ТЭЦ-1	2 238 777	2 313 373
Северодвинская ТЭЦ-2	4 922 585	3 415 372
Архангельские городские тепловые сети	1 473 494	1 140 081
Северодвинские городские тепловые сети	968 785	748 131
Прочие	4 341 854	932 326
Всего в Архангельской области	17 747 189	11 150 008
Вологодская ТЭЦ	1 552 050	2 456 414
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	419 690	225 734
Всего в Вологодской области	1 971 740	2 682 148
Новгородская ТЭЦ	5 015 283	5 220 905
Всего в Новгородской области	5 015 283	5 220 905
Костромская ТЭЦ-1	182 560	138 255
Костромская ТЭЦ-2	339 391	216 123
Костромские тепловые сети	780 896	169 815
Прочие	41 824	43 706
Всего в Костромской области	1 344 671	567 899
Ярославская ТЭЦ-1	922 929	970 521
Ярославская ТЭЦ-2	2 130 218	2 335 344
Ярославская ТЭЦ-3	1 937 495	2 076 037
Ярославские тепловые сети	1 430 039	1 620 776
Ляпинская котельная	270 605	281 491
Тенинская водогрейная котельная	581 184	593 446
Исполнительный аппарат ПАО «ТГК-2»	492 882	455 839
Прочие	194 617	85 400
Всего в Ярославской области	7 959 969	8 418 854
Авансы выданные и материалы	649 909	627 458
Итого по Группе	34 688 761	28 667 272

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. Прекращенная деятельность

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 г.
Прибыль до налогообложения Группы Битар	1 264 674	64 331
Всего прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	1 264 674	64 331
Расход по налогу на прибыль	(126 468)	(6 434)
Всего прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	1 138 206	57 897
Базовая прибыль от прекращенной деятельности (рублей на обыкновенную и привилегированную акцию)	0,00077	0,00005

Чистые денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 г.
Чистый приток от операционной деятельности	1 586 195	1 005 951
Чистый отток от инвестиционной деятельности	(246 152)	(49 351)
Чистый отток от финансовой деятельности	(981 742)	(929 498)
Чистый приток денежных средств от прекращенной деятельности	358 301	27 102

Наиболее приоритетным вариантом использования Группы Битар является реализация 100% пакета акций третьему лицу. С даты приобретения и по настоящее время руководством Группы ведется поиск покупателя. По мнению Руководства Группы, вероятность продажи актива в ближайшем будущем является высокой, в связи с чем Группа продолжает классифицировать инвестицию в Группу Битар как прекращенную деятельность и признавать консолидированные активы как «активы, предназначенные для продажи», а консолидированные обязательства Группы Битар как «обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи».

Результаты деятельности Группы Битар за отчетный период представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 г.
Выручка	8 398 719	6 711 113
Расходы	(7 134 045)	(6 646 782)
Прибыль до налогообложения Группы Битар	1 264 674	64 331
Налоговый расход, относящийся к прибыли до налогообложения за текущий период	(126 468)	(6 434)
Чистая прибыль Группы Битар	1 138 206	57 897

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8. Прекращенная деятельность (продолжение)

Итоговые суммы консолидированных активов и обязательств Группы Битар представлены ниже (по курсу российский рубль / македонский денар по состоянию на 31 декабря 2020 г. – 1,47 рублей/денар, по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 1,13 рублей/денар):

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Активы, предназначенные для продажи	19 814 513	15 322 176
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(4 289 550)	(6 543 394)
Чистые активы, непосредственно связанные с выбывающей группой	15 524 963	8 778 782

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Компания произвела расчет справедливой стоимости Группы Битар. По результатам проведенной оценки, руководство Компании пришло к выводу, что балансовая стоимость Группы Битар не превышает ее справедливую стоимость за вычетом расходов на продажу, при этом, существует высокая чувствительность расчетной модели к изменению основных допущений, используемых в рамках определения справедливой стоимости Группы Битар (цена на покупаемый природный газ, объем реализации электроэнергии на энергетических биржах Венгрии, Греции и внутреннем рынке в Республике Северная Македония, объем реализации теплоэнергии в Республике Северная Македония, расход природного газа на единицу выпускаемой продукции, ставка дисконтирования и т.п.).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Основные средства

	Машины и оборудо- вание	Сооружения и переда- точные устройства	Здания	Земельные участки и объекты природо- пользования	Транспорт- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	13 546 879	8 643 209	10 455 506	1 109 280	139 458	3 579 825	81 027	37 555 184
Поступление	422 619	7 551	—	—	16 334	2 110 650	32 807	2 589 961
Ввод в эксплуатацию	309 396	453 533	5 706	11 605	—	(780 240)	—	—
Выбытие	(4 556)	(47)	(80)	(5 098)	(1 152)	(69 752)	(365)	(81 050)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	1 569 572	1 423 893	1 580 130	279	—	1 798 697	143	6 372 714
Сальдо на 31 декабря 2020 г.	15 843 910	10 528 139	12 041 262	1 116 066	154 640	6 639 180	113 612	46 436 809
Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)								
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	(4 173 242)	(3 054 938)	(1 365 263)	(50 203)	(51 756)	(171 969)	(20 541)	(8 887 912)
Начислено за период	(1 284 772)	(1 106 003)	(420 298)	(2 433)	(15 951)	—	(7 089)	(2 836 546)
Ввод в эксплуатацию	(369)	—	—	—	—	369	—	—
Выбытие	4 030	27	235	—	976	5 400	266	10 934
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/(убытка) текущего периода	(25 133)	47 240	(167 403)	—	—	110 690	82	(34 524)
Сальдо на 31 декабря 2020 г.	(5 479 486)	(4 113 674)	(1 952 729)	(52 636)	(66 731)	(55 510)	(27 282)	(11 748 048)
Остаточная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	9 373 637	5 588 271	9 090 243	1 059 077	87 702	3 407 856	60 486	28 667 272
Сальдо на 31 декабря 2020 г.	10 364 424	6 414 465	10 088 533	1 063 430	87 909	6 583 670	86 330	34 688 761
Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2020 г.	7 142 477	3 471 668	3 334 772	298 266	78 122	3 944 388	82 989	18 352 682

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Основные средства (продолжение)

	Машин и оборудо- вание	Сооружения и перела- точные устройства	Здания	Земельные участки и объекты природо- пользования	Транспорт- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 1 января 2019 г.	14 988 767	7 219 542	8 609 345	1 172 483	182 586	888 548	43 100	33 104 371
Реклассификация в «активы в форме права пользования» на 1 января 2019 г.	(3 630 373)	(84 675)	—	—	(51 883)	—	—	(3 766 931)
Поступление	131 000	3 732	—	2 500	13 136	3 606 138	37 159	3 793 665
Ввод в эксплуатацию	353 484	396 403	36 991	3	—	(788 225)	1 344	—
Выбытие	(15 689)	(113)	(22 265)	—	(4 381)	(939 679)	(655)	(982 782)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	1 719 690	1 108 320	1 833 110	67	—	813 043	79	5 474 309
Реклассификация в «активы, предназначенные для продаж»	—	—	(1 675)	(65 773)	—	—	—	(67 448)
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	13 546 879	8 643 209	10 455 506	1 109 280	139 458	3 579 825	81 027	37 555 184
Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)								
Сальдо на 1 января 2019 г.	(3 402 419)	(2 700 358)	(1 219 613)	(50 177)	(32 209)	(341 236)	(8 893)	(7 754 905)
Реклассификация в «активы в форме права пользования» на 1 января 2019 г.	478 959	81 543	—	—	3 432	—	—	563 934
Начислено за период	(1 306 919)	(757 494)	(3 10 815)	(26)	(27 722)	—	(12 188)	(2 415 164)
Ввод в эксплуатацию	(3 226)	(21 468)	—	—	—	24 694	—	—
Выбытие	4 391	906	1 399	—	4 743	413	540	12 392
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/(убытка) текущего периода	55 972	341 933	163 470	—	—	144 160	—	705 535
Реклассификация в «активы, предназначенные для продаж»	—	—	296	—	—	—	—	296
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	(4 173 242)	(3 054 938)	(1 365 263)	(50 203)	(51 756)	(171 969)	(20 541)	(8 887 912)
Остаточная стоимость								
Сальдо на 31 января 2018 г.	11 586 348	4 519 184	7 389 732	1 122 306	150 377	547 312	34 207	25 349 466
Сальдо на 31 декабря 2019 г.	9 373 637	5 588 271	9 090 243	1 059 077	87 702	3 407 856	60 486	28 667 272
Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2019 г.	8 124 445	3 742 214	3 704 846	293 630	72 856	2 944 984	57 976	18 940 951

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. Основные средства (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2020 г. основные средства с балансовой стоимостью 22 277 432 тыс. рублей переданы в залог по договорам займов и по договорам с поставщиками газа (по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 19 843 621 тыс. рублей).

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2020 г.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Группа произвела расчет возмещаемой стоимости основных средств, что потребовало провести корректировку балансовой величины – результаты переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2020 г. представлены ниже:

Регион	Общее увеличение/ (уменьшение) стоимости основных средств	Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/ (убытка) текущего периода
Архангельск	6 020 444*	5 700 188	320 256
Новгород	(2 800)	(2 012)	(788)
Вологда	(692 724)	(228 988)	(463 736)
Кострома	711 412	663 222	48 190
Ярославль	199 034	176 877	22 157
АО «ТЭЦ «Белый ручей»	102 824	63 427	39 397
Всего	6 338 190	6 372 714	(34 524)

* В течение 2020 года произошло существенное улучшение условий деятельности Группы в Архангельской области, что положительно повлияло на расчет будущих денежных потоков и привело к увеличению возмещаемой стоимости основных средств указанного региона. В частности, ряд проведенных ремонтных работ оборудования привел к уменьшению удельного расхода топлива для производства электрической и тепловой энергии, кроме того, прогнозы по ценам на поставленную продукцию и закупку топлива, которые Группа осуществляла на 31 декабря 2019 г., при проведении аналогичного расчета теста будущих дисконтированных потоков на 31 декабря 2020 г. скорректированы в позитивном направлении, исходя из текущих условий.

Результаты переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 г. представлены ниже:

Регион	Общее увеличение/ (уменьшение) стоимости основных средств	Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/ (убытка) текущего периода
Архангельск	3 669 877	3 267 553	402 324
Новгород	(429 279)	(325 978)	(103 301)
Вологда	(4 220)	(1 506)	(2 714)
Кострома	–	–	–
Ярославль	2 943 466	2 534 240	409 226
Всего	6 179 844	5 474 309	705 535

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. Активы в форме права пользования и обязательства, связанные с правами аренды

В целях осуществления операционной деятельности Группа арендует соответствующие активы (ниже в таблице представлена информация по видам активов в форме права пользования).

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, в которых на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода по аренде линейным методом в течение срока аренды.

Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление

Группа определяет срок аренды как не подлежащий досрочному прекращению период аренды вместе с периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он будет исполнен, или периодами, в отношении которых предусмотрен опцион на прекращение аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что он не будет исполнен.

По некоторым договорам аренды у Группы имеется опцион на продление аренды активов на дополнительный срок от 1 до 47 лет. Группа применяет суждение, чтобы определить, имеется ли у нее достаточная уверенность в том, что она исполнит данный опцион на продление. При этом Группа учитывает все уместные факторы, приводящие к возникновению экономического стимула для исполнения опциона на продление аренды. После даты начала аренды Группа повторно оценивает срок аренды при возникновении значительного события либо изменения обстоятельств, которое подконтрольно Группе и влияет на ее способность исполнить (или не исполнить) опцион на продление аренды (например, изменение бизнес-стратегии). Группа учла периоды, в отношении которых предусмотрен опцион на продление, при определении срока аренды по договорам аренды техники и оборудования ввиду значимости этих активов для операционной деятельности. Данные договоры аренды имеют короткий период, не подлежащий досрочному прекращению, и отсутствие возможности легко заменить эти активы окажет значительное негативное влияние на процесс производства.

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и ее изменения в течение 2020 года:

	Активы в форме права пользования					Итого	Обязательства по аренде
	Машины и оборудование	Соружения и переносные устройства	Земельные участки	Здания	Прочие		
На 1 января 2020 г.	3 014 121	5 312	90 684	158 069	437 373	3 705 559	(1 354 672)
Прирост	—	—	11 402	1 444	18 957	31 803	(95 519)
Расходы по амортизации	(132 199)	(1 015)	(8 275)	(49 788)	(138 484)	(329 761)	—
Обесценение, признанное в составе убытка текущего периода	(653 097)	(856)	—	—	—	(653 953)	—
Прочие движения	(170 811)	—	—	—	—	(170 811)	—
Процентный расход	—	—	—	—	—	—	(180 097)
Платежи	—	—	—	—	—	—	706 509
На 31 декабря 2020 г.	2 058 014	3 441	93 811	109 725	317 846	2 582 837	(923 779)

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. Активы в форме права пользования и обязательства, связанные с правами аренды (продолжение)

Значительные суждения при определении срока аренды в договорах с опционом на продление (продолжение)

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и ее изменения в течение 2019 года:

	Активы в форме права пользования					Итого	Обязательства по аренде
	Машины и оборудование	Сооружения и переносные устройства	Земельные участки	Здания	Прочие		
На 1 января 2019 г.	3 151 414	3 132	89 509	–	189 251	3 433 306*	(1 098 186)
Прирост	–	3 201	8 801	207 496	439 785	659 283	(617 484)
Расходы по амортизации	(137 293)	(1 021)	(7 626)	(49 427)	(191 663)	(387 030)	–
Процентный расход	–	–	–	–	–	–	(207 568)
Платежи	–	–	–	–	–	–	568 566
На 31 декабря 2019 г.	3 014 121	5 312	90 684	158 069	437 373	3 705 559	(1 354 672)

* Активы в форме права пользования на 1 января 2019 г. включают в себя объекты финансовой аренды, реклассифицированные из основных средств в сумме 3 202 997 тыс. рублей (Примечание 9) и 230 309 тыс. рублей активы в форме права пользования аренды, ранее классифицированной как операционная.

За период, закончившийся 31 декабря 2020 г., Группа признала расходы, относящиеся к краткосрочной аренде, к аренде активов с низкой стоимостью и к переменным арендным платежам, в размере 51 953 тыс. рублей (за период, закончившийся 31 декабря 2019 г. – 34 001 тыс. руб.).

11. Нематериальные активы

Наименование	Активы по договору концессии	Программное обеспечение	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 г.	102 881	404 915	507 796
Первоначальная стоимость	102 898	556 080	658 978
Накопленная амортизация	(17)	(151 165)	(151 182)
Поступление	192 420	74 702	267 122
Амортизация	(1 172)	(24 364)	(25 536)
Выбытие	–	(2 670)	(2 670)
По состоянию на 31 декабря 2020 г.	294 129	452 583	746 712
Первоначальная стоимость	295 318	628 112	923 430
Накопленная амортизация	(1 189)	(175 529)	(176 718)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. Нематериальные активы (продолжение)

Наименование	Активы по договору концессии	Программное обеспечение	Итого
По состоянию на 31 декабря 2018 г.	–	267 277	267 277
Первоначальная стоимость	–	398 570	398 570
Накопленная амортизация	–	(131 293)	(131 293)
Поступление	102 898	157 510	260 408
Амортизация	(17)	(19 872)	(19 889)
Выбытие	–	–	–
По состоянию на 31 декабря 2019 г.	102 881	404 915	507 796
Первоначальная стоимость	102 898	556 080	658 978
Накопленная амортизация	(17)	(151 165)	(151 182)

По состоянию на 31 декабря 2020 г. по договору с муниципальным образованием городской округ город Кострома Обществом произведено расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения на общую сумму 231 745 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 г. – 88 905 тыс. рублей) Данные расходы отражены в составе нематериальных активов.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. по договору с муниципальным унитарным предприятием городского округа город Рыбинск «Теплоэнерго» расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения на общую сумму 62 384 тыс. рублей (на 31 декабря 2019 г. – 13 976 тыс. рублей).

12. Активы, предназначенные для продажи

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Консолидированные активы Группы Битар (Примечание 8)	19 814 513	15 322 176
Прочее имущество	87 895	123 570
Итого активы, удерживаемые для продажи	19 902 408	15 445 746
Консолидированные обязательства Группы Битар (Примечание 8)	(4 289 550)	(6 543 394)
Итого обязательства, непосредственно связанные с активами, удерживаемые для продажи	(4 289 550)	(6 543 394)

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Наименование	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2019 г.	Корректировка на прибыль за период	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2020 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	1 626 755	(1 325 896)	300 859
Итого	1 626 755	(1 325 896)	300 859

Доли владения в ассоциированных предприятиях следующие:

Наименование	Принцип учета	Доля владения на 31 декабря 2020 г.	Доля владения на 31 декабря 2019 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	Метод долевого участия	49%	49%

Совместное предприятие ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» не подготавливает и не представляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Нижеприведенные таблицы содержат обобщенную финансовую информацию по ассоциированному предприятию, которая основывается на его бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета, с учетом поправок, произведенных Группой с целью отражения показателей по МСФО для представления в данной консолидированной финансовой отчетности.

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Данные финансовой отчетности совместного предприятия		
Оборотные активы <i>(в том числе денежные средства и их эквиваленты в размере 2 351 922 тыс. рублей и 406 081 тыс. рублей на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. соответственно)</i>	3 179 289	1 147 707
Внеоборотные активы	18 214 058	18 664 173
Краткосрочные обязательства	(3 069 174)	(900 582)
Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	(19 761 912)	(17 643 125)
Собственный капитал	(1 437 739)	1 268 173
Доля Группы в стоимости собственного капитала	(704 492)	621 404
Гудвил	161 196	161 196
Доля Группы в убытке от реализации оборудования и объектов незавершенного строительства в пользу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	500 231	500 231
Справедливая стоимость гарантии, выданной в пользу совместного предприятия ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	343 924	343 924
Стоимость инвестиции на балансе	300 859	1 626 755

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Выручка	6 479 951	7 110 959
Прочие операционные доходы	175 165	3 991
Операционные расходы	(4 060 014)	(5 070 830)
Амортизация основных средств	(812 466)	(810 964)
Проценты по займам	(1 324 558)	(1 188 417)
Курсовые разницы	(3 449 532)	2 280 989
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(2 991 454)	2 325 728
Налог на прибыль	–	(327 521)
Доход/(расход) по налогу на прибыль	285 544	(189 734)
(Убыток)/прибыль после налогообложения	(2 705 910)	1 808 473
Доля Группы в (убытке)/прибыли после налогообложения	(1 325 896)	886 151

Руководство провело тест на обесценение инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. путем определения ценности от использования методом дисконтирования будущих денежных потоков. Доля Группы в дисконтированных денежных потоках, полученных по результатам теста, существенно превышали балансовую стоимость финансового вложения по состоянию на 31 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г., что свидетельствует об отсутствии необходимости начислять обесценение.

14. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность, долгосрочные займы выданные	773 424	991 341
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	773 424	991 341
Турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование	1 050 972	1 051 514
Итого прочие внеоборотные активы	1 824 396	2 042 855

15. Товарно-материальные запасы

Наименование	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Топливо	1 230 473	1 544 763
Запчасти	165 793	179 260
Прочие товарно-материальные запасы	540 358	543 862
Итого	1 936 624	2 267 885

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. запасы, находящиеся в залоге по заключенным договорам, отсутствуют.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	8 338 232	7 004 112
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 837 161)	(994 390)
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков с учетом резерва	6 501 071	6 009 722
Прочая дебиторская задолженность	7 799 852	7 058 575
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3 949 734)	(1 439 748)
Итого прочая дебиторская задолженность с учетом резерва	3 850 118	5 618 827
Итого дебиторская задолженность	10 351 189	11 628 549
Предоплата и авансы выданные поставщикам	115 279	208 587
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(46 230)	(42 870)
Итого предоплата и авансы выданные поставщикам с учетом резерва	69 049	165 717
НДС к возмещению	108 735	124 658
Авансовые платежи в бюджет (кроме налога на прибыль)	5 440	8 509
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	10 534 413	11 927 433

Резерв под ожидаемые кредитные убытки

Резерв под ожидаемые кредитные убытки оценивался с учетом индивидуальной специфики покупателей, динамики платежей, последующей оплаты после отчетной даты, а также анализа прогноза будущих поступлений денежных средств. Руководство полагает, что предприятия Группы обеспечат собираемость дебиторской задолженности денежными средствами или неденежными зачетами, и что чистая сумма дебиторской задолженности близка к справедливой стоимости.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки представлено ниже:

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
По состоянию на 1 января	3 663 889	5 656 686
Начислено за год*	2 386 792	505 392
Восстановление резерва*	(100 467)	(2 358 201)
Списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва	(117 089)	(139 988)
По состоянию на 31 декабря	5 833 125	3 663 889

* Включает в 2020 году создание резерва под ожидаемые кредитные убытки по задолженности ОАО «ТКС» в связи с списанием ранее признанной суммы кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011 (Примечание 29); в 2019 году включает восстановление ранее начисленного резерва по сомнительным долгам по задолженности ОАО «ТКС» в связи с признанием суммы кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011 (Примечание 30).

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

Резерв под ожидаемые кредитные убытки (продолжение)

Ниже представлена информация о подверженности Группы кредитному риску по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов:

	Дебиторская задолженность				
	Просрочка платежей				
	не просро- ченная	до 90 дней	90-365 дней	Более 1 года	Итого
31 декабря 2020 г.					
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,65-1,41%	1,74-8,47%	3,8-18,61%	23,48%	
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	5 653 172	1 372 424	1 306 131	2 202 686	10 534 413
Ожидаемые кредитные убытки	47 195	33 017	114 812	265 203	460 227
	Дебиторская задолженность				
	Просрочка платежей				
	не просро- ченная	до 90 дней	90-365 дней	Более 1 года	Итого
1 января 2020 г.					
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,50-1,18%	1,15-3,72%	2,63-4,61%	16,35%	
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	5 630 417	1 667 719	1 063 271	3 566 026	11 927 433
Ожидаемые кредитные убытки	35 105	25 070	85 974	404 396	550 545

Дополнительно к ожидаемым кредитным убыткам, было начислено обесценение по отдельным контрагентам с низким кредитным рейтингом. Процент ожидаемых кредитных убытков по некоторым компаниям Группы в 2020 году достигает 39,05% по отдельным категориям дебиторской задолженности. Высокий уровень процентов обусловлен недостаточностью исторической информации о контрагентах компаний ввиду недавно начавшейся деятельности, в этой связи деятельность компании в предстоящий период позволит провести анализ с учетом большей аналитики и скорректировать в дальнейшем проценты.

17. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	208 470	311 596
Денежные переводы в пути	7 500	7 971
Средства на специальных счетах в банках	63 519	62 021
Итого денежные средства и их эквиваленты	279 489	381 588

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. Прочие оборотные активы

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Краткосрочные займы выданные	167 314*	–
Прочие	10 187	8 192
Итого прочие оборотные активы	177 501	8 192

* См. Примечание 6.

19. Капитал

Уставный капитал

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Количество обыкновенных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	1 458 404 850 747	1 458 404 850 747
Количество привилегированных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных, штук	16 500 533 681	16 500 533 681
Итого обыкновенных и привилегированных акций, штук	1 474 905 384 428	1 474 905 384 428
Номинальная стоимость (рублей)	0,01	0,01
Итого уставный капитал	14 749 054	14 749 054

Собственные выкупленные акции

	Размещенные акции		Собственные выкупленные акции		Итого	
	млн. штук	тыс. руб.	млн. штук	тыс. руб.	млн. штук	тыс. руб.
31 декабря 2020 г.	1 474 905	14 749 054	(398 225)	(3 982 252)	1 076 680	10 766 802
31 декабря 2019 г.	1 474 905	14 749 054	(398 225)	(3 982 252)	1 076 680	10 766 802

В декабре 2017 года дочернее общество Группы ООО «Долговое агентство» приобрело 398 225 млн. штук обыкновенных акций ПАО «ТГК-2» (27% от уставного капитала), которые были переданы в доверительное управление ООО «СОВЛИНК». С марта 2018 года по июль 2019 года доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим ООО «Долговое агентство» на праве собственности, осуществляла компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED). С 27 марта 2020 г. пакет акций в полном объеме (27%) находится в доверительном управлении ООО «СОВЛИНК». Данные акции отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как собственные выкупленные акции по номинальной стоимости, а разница между суммой переданного возмещения, включая все непосредственно связанные со сделкой дополнительные затраты (за вычетом налога на прибыль), и номинальной стоимостью акций были признаны в составе эмиссионного дохода. В консолидированном отчете о совокупном доходе не признавались никакие доходы и расходы, связанные с выкупом собственных акций.

Дивиденды

Дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям в течение отчетного периода не объявлялись и не выплачивались. По состоянию на отчетную дату в связи с принятием решения о невыплате дивидендов по итогам 2019 года на годовом Общем собрании акционеров 30 июня 2020 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

19. Капитал (продолжение)

Прочие резервы

На 31 декабря 2020 г. прочие резервы включают резерв по переоценке основных средств и активам в форме права пользования на сумму 15 705 175 тыс. рублей (12 185 654 тыс. рублей на 31 декабря 2019 г.), эффект по курсовым разницам, связанных с пересчетом иностранных операций в размере 3 606 288 тыс. рублей ((1 654 474) тыс. рублей на 31 декабря 2019 г.) и эффект по накопленным актуарным убыткам на сумму (188 947) тыс. рублей ((195 162) тыс. рублей на 31 декабря 2019 г.).

20. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль	677 859	(222 793)
Текущий налог на прибыль	(440 989)	(457 135)
Итого налог на прибыль от продолжающейся деятельности	236 870	(679 928)
Расход по налогу на прибыль от прекращенной деятельности	(126 468)	(6 435)
Итого налог на прибыль	110 402	(686 363)

В течение 12 месяцев 2020 и 2019 годов налоговая прибыль компаний Группы облагалась налогом на прибыль по ставке 20%, за исключением компаний Группы Битар, прибыль которых облагалась по ставке 10%, действующей в Республике Северная Македония. Ниже приведена сверка теоретической и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Убыток/(прибыль) до налогообложения от продолжающейся деятельности	(1 460 472)	2 793 232
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 8)	1 264 674	64 331
Итого убыток/(прибыль) до налогообложения	(195 798)	2 857 563
Теоретический доход/(расход) по налогу на прибыль по ставке 20%	39 160	(571 513)
Влияние более низкой ставки в Республике Македония (10%)	126 468	6 434
Эффект от прочих необлагаемых налогом доходов и невычитаемых в целях налогообложения расходов	(55 226)	(139 668)
Эффекты, влияющие на расчет налога на прибыль	-	18 384
Итого доход/(расход) по налогу на прибыль	110 402	(686 363)
в том числе:		
Доход/(расход) по налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	236 870	(679 928)
Итого расход по налогу на прибыль от прекращенной деятельности	(126 468)	(6 435)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. Налог на прибыль (продолжение)

Различие в подходах к определению налоговой базы с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей расчета налога на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20 процентов на 31 декабря 2020 г. и на 31 декабря 2019 г., которая предположительно будет применима, когда активы будут реализованы и обязательства будут погашены.

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы различных консолидируемых предприятий не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других консолидируемых компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они выявлены у одного и того же налогоплательщика, либо у разных налогоплательщиков, если они планируют реализовать отложенные налоговые активы и погасить отложенные налоговые обязательства одновременно в каждом из будущих периодов, в котором ожидается погашение или возмещение значительных сумм отложенных налоговых обязательств или активов.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2020 и 31 декабря 2019 гг.:

	На 31 декабря 2019 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2020 г.
Налоговый убыток	175 418	(143 373)	–	32 045
Дебиторская задолженность и авансы выданные	840 961	328 134	–	1 169 095
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	575 823	243 378	–	819 201
Кредиторская задолженность и начисления	460 949	(386 699)	–	74 250
Пенсионные обязательства	120 048	14 923	(1 554)	133 417
Прочее	795	(8 706)	–	(7 911)
Отложенные налоговые активы	2 173 994	47 657	(1 554)	2 220 097
Основные средства	(3 691 534)	407 671	(1 240 380)	(4 524 243)
Прочее	(435 634)	222 531	–	(213 103)
Отложенные налоговые обязательства	(4 127 168)	630 202	(1 240 380)	(4 737 346)
Чистые отложенные налоговые обязательства от продолжающейся деятельности	(1 953 174)	677 859	(1 241 934)	(2 517 249)
Отложенные обязательства от прекращенной деятельности (активы, предназначенные для продажи (Битар))	396 772	(126 468)	(584 529)	(314 225)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(1 556 402)	551 391	(1 826 463)	(2 831 474)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

	На 31 декабря 2018 г.	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2019 г.
Налоговый убыток	149 898	25 520	-	175 418
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 397 974	(557 013)	-	840 961
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	607 026	(31 203)	-	575 823
Кредиторская задолженность и начисления	163 581	297 368	-	460 949
Пенсионные обязательства	84 345	6 474	29 230	120 049
Прочее	8 264	(7 469)	-	795
Отложенные налоговые активы	2 411 088	(266 323)	29 230	2 173 995
Основные средства	(2 789 102)	191 556	(1 093 988)	(3 691 534)
Прочее	(291 182)	(144 452)	-	(435 634)
Отложенные налоговые обязательства	(3 080 284)	47 104	(1 093 988)	(4 127 168)
Чистые отложенные налоговые обязательства от продолжающейся деятельности	(669 196)	(219 219)	(1 064 758)	(1 953 173)
Отложенные обязательства от прекращенной деятельности (активы, предназначенные для продажи (Битар))	393 541	(6 433)	9 663	396 771
Чистые отложенные налоговые обязательства	(275 655)	(225 652)	(1 055 095)	(1 556 402)

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. Пенсионные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2020 г. Группа реализует программу негосударственного пенсионного обеспечения для осуществления выплат негосударственной пенсии бывшим сотрудникам Группы, являющуюся пенсионным планом с установленными выплатами.

Также Группа осуществляет выплаты по окончании трудовой деятельности (такие, как единовременная выплата при увольнении на пенсию, выплаты по смерти сотрудников/пенсионеров, материальная помощь пенсионерам) и прочие долгосрочные выплаты (такие, как выплаты на юбилей сотрудников).

Единовременная выплата при выходе на пенсию сотрудника зависит от уровня заработной платы сотрудника в момент достижения пенсионного возраста. Остальные выплаты, в том числе выплаты негосударственной пенсии, выплаты в связи со смертью действующих сотрудников и пенсионеров, выплаты на юбилей сотрудников и выплаты материальной помощи, фиксированы или зависят от минимальной месячной тарифной ставки работника 1-го разряда и не зависят от размера заработной платы. Поскольку будущие выплаты, кроме выплат негосударственной пенсии, будут индексироваться, план подвержен инфляционному риску. Кроме того, план подвержен риску изменения продолжительности жизни участников. В связи с этим для целей оценки Группой установлены консервативные предположения об ожидаемой инфляции, а используемые таблицы смертности скорректированы для учета ожидаемого улучшения продолжительности жизни участников в будущем.

В следующей таблице представлены чистые расходы по пенсионному плану с установленными выплатами, признанные в 2020 и 2019 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
Стоимость текущих услуг	25 775	1 731	27 506	14 713	765	15 478
Чистые процентные расходы (Доходы)/расходы от переоценки	37 297	1 220	38 517	34 264	867	35 131
Стоимость прошлых услуг	–	5 461	5 461	–	1 552	1 552
Чистые (доходы)/ расходы по плану	29 009	–	29 009	7 878	8 450	16 328
	92 081	8 412	100 493	56 855	11 634	68 489

Чистые (доходы)/расходы по пенсионному плану с установленными выплатами, за исключением чистых процентных расходов, были включены в строку «Операционные расходы» консолидированного Отчета о совокупном доходе. Чистые процентные расходы отражены в строке «Финансовые расходы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. Пенсионные обязательства (продолжение)

В следующей таблице представлены изменения дисконтированной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами в 2020 и 2019 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	605 669	20 752	626 421	438 728	11 050	449 778
Стоимость текущих услуг	25 775	1 731	27 506	14 713	765	15 478
Процентные расходы	39 133	1 220	40 353	36 676	867	37 543
Стоимость прошлых услуг	29 009	–	29 009	7 879	8 449	16 328
Актuarные изменения вследствие изменений демографических допущений	16 013	655	16 668	(2 135)	(60)	(2 195)
Актuarные изменения вследствие изменений финансовых допущений	(6 895)	(208)	(7 103)	112 931	1 760	114 691
Корректировки на основе опыта	(12 221)	5 014	(7 207)	21 247	(147)	21 100
Секвестр плана	–	–	–	–	–	–
Выплаты по плану	(27 049)	(2 764)	(29 813)	(24 521)	(1 932)	(26 453)
Создание нового предприятия	–	–	–	151	–	151
На 31 декабря	669 434	26 400	695 834	605 669	20 752	626 421

В следующей таблице представлены изменения справедливой стоимости активов по пенсионному плану с установленными выплатами в 2020 и 2019 годы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	26 181	–	26 181	28 051	–	28 051
Процентные доходы	1 837	–	1 837	2 412	–	2 412
Взносы работодателя	23 118	2 764	25 882	19 408	1 932	21 340
Выплаты по плану (Расходы)/доходы от переоценки	(27 049)	(2 764)	(29 813)	(24 521)	(1 932)	(26 453)
	4 665	–	4 665	831	–	831
На 31 декабря	28 752	–	28 752	26 181	–	26 181

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. Пенсионные обязательства (продолжение)

В следующей таблице представлены изменения чистой стоимости обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами в 2020 и 2019 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	579 488	20 752	600 240	410 677	11 050	421 727
Чистые (доходы)/ расходы по плану (отнесенные на прибыль или убыток)	92 081	8 412	100 493	56 855	11 634	68 489
Чистые расходы от переоценки, отраженные в прочем совокупном расходе	(7 769)	–	(7 769)	131 213	–	131 213
Взносы работодателя	(23 118)	(2 764)	(25 882)	(19 408)	(1 932)	(21 340)
Увеличение/ (уменьшение) обязательства в результате создания нового предприятия	–	–	–	151	–	151
На 31 декабря	640 682	26 400	667 082	579 488	20 752	600 240

В следующей таблице представлены основные актуарные допущения, применявшиеся для определения суммы обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2020 и 31 декабря 2019 гг.:

	2020 год	2019 год
Ставка дисконтирования	6,30%	6,30%
Ставка роста заработной платы	5,50%	5,60%
Ставка инфляции/индексации пособий	4,00%	4,10%
Таблицы смертности	по РФ 2018 скорректированные на 78%	по РФ 2016 скорректированные на 78%

По состоянию на 31 декабря 2020 г. руководство Группы оценивает средневзвешенную продолжительность обязательств пенсионного плана с установленными выплатами в 10,89 лет (по состоянию на 31 декабря 2019 г. – 10,91 лет).

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. Пенсионные обязательства (продолжение)

В следующей таблице представлены взносы по плану с установленными выплатами, ожидаемые в следующем отчетном периоде:

	В 2020 году			В 2019 году		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выплаты	Итого
Наилучшая оценка сумм взносов работодателя, планируемых в будущем в счет погашения обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами	16 208	2 980	19 188	16 237	2 276	18 513

Группа провела анализ чувствительности, чтобы проиллюстрировать воздействие изменений ключевых допущений, использованных для оценки, на размер обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2020 г.

Результаты анализа для выплат по окончании трудовой деятельности представлены в следующей таблице:

Допущения	Ставка дисконтирования		Уровень инфляции		Темп прироста заработной платы		Уровень текучести кадров	
	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Уровень чувствительности								
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (тыс. рублей)	(64 962)	78 585	47 544	(39 095)	31 800	(27 451)	(29 715)	34 013
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(9,3%)	11,3%	6,8%	(5,6%)	4,6%	(3,9%)	(4,3%)	4,9%

Результаты анализа для прочих долгосрочных выплат представлены в следующей таблице:

Допущения	Ставка дисконтирования		Уровень инфляции		Темп прироста заработной платы		Уровень текучести кадров	
	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%	+1%	-1%
Уровень чувствительности								
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (тыс. рублей)	(1 906)	2 187	2 216	(1 963)	-	-	(1 805)	2 049
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(7,2%)	8,3%	8,4%	(7,4%)	-	-	(6,8%)	7,8%

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

22. Кредиты и займы

Долгосрочные заемные средства

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2020 г., %	Сроки погашения	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
АО «АЛЬФА-БАНК»	9,9-11	2021-2027 гг.	5 115 469	7 623 318
АО «БАНК СГБ»	8,9	2021-2023 гг.	27 576	–
Итого долгосрочные заемные средства			5 143 045	7 623 318

Краткосрочные заемные средства

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2020 г., %	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов		8 039 434	8 446 161
АО «АЛЬФА-БАНК»	9,9-11	8 022 010	8 446 161
АО «БАНК СГБ»	8,9	17 424	–
Краткосрочные кредиты и займы		3 090	19 103
Начисленные проценты по кредитам и займам		3 090	19 103
Итого краткосрочные заемные средства		8 042 524	8 465 264

Изменения в кредитах и займах, а также обязательствах по финансовой аренде, обусловленные финансовой деятельностью Группы, представлены в таблице ниже:

	Кредиты и займы, в том числе начисленные неустойки за несвоевремен- ное погашение	Обязательства по аренде
На 31 декабря 2018 г.	17 536 038	861 327
Проценты, начисленные по кредитам и займам	1 762 124	–
Уплаченные проценты	(1 724 726)	–
Поступление кредитов и займов	12 011 777	–
Погашение кредитов и займов	(13 457 242)	–
Прочее движение	(39 389)	–
Эффект от применения МСФО 16 на 1 января 2019 г.	–	230 309
Расходы по аренде начисленные	–	831 602
Платежи по финансовой аренде	–	(568 566)
На 31 декабря 2019 г.	16 088 582	1 354 672
Проценты, начисленные по кредитам и займам	1 591 010	–
Уплаченные проценты	(1 594 686)	–
Поступление кредитов и займов	13 980 313	–
Погашение кредитов и займов	(16 852 313)	–
Прочее движение	(27 337)	–
Расходы по аренде начисленные	–	275 616
Платежи по аренде	–	(706 509)
На 31 декабря 2020 г.	13 185 569	923 779

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

23. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г. (скорректи- ровано)
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	11 641 051	10 205 526
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 094 556	3 254 821*
Задолженность работникам	742 224	584 582*
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	14 477 831	14 044 929
Авансы полученные	666 195	535 739
Резерв под условные обязательства (Примечание 34)	266 325	200 282
Итого	15 410 351	14 780 950

* В равной величине были скорректированы сопоставимые данные в связи с исправлением рекласса по резерву, создаваемому на отчетную дату в отношении будущих обязательств, но относящихся к отчетному периоду (премии работникам по итогам отчетного года, неиспользованные отпуска).

24. Прочие долгосрочные обязательства

	За год закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	5 021 859	5 686 023
Финансовая гарантия	961 271	815 224
Долгосрочные авансовые платежи за услуги по подключению к теплосетям	378 949	372 095
Итого долгосрочные обязательства	6 362 079	6 873 342

Финансовая гарантия

Финансовая гарантия представляет собой гарантию, выданную ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по займу, полученному от «Чайна Хуадянь Гонконг Кампани Лтд.» в 2017 году. Обязательства по гарантии выданы в части доли Группы в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ», таким образом, Группа гарантирует только 49% процентов полученного займа. Для определения стоимости гарантии был рассчитан ожидаемый кредитный убыток по займу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в части доли Группы. На отчетную дату стоимость гарантии была доведена до величины ожидаемых кредитных убытков, соответствующие эффекты отражены в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» в консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечания 29, 30).

Долгосрочные авансовые платежи за услуги по подключению к теплосетям

Данные обязательства представляют собой отложенную выручку по договорам подключения к теплосетям, заключенным с индивидуальными лицами. Данная выручка будет признаваться равномерно в течение срока службы тепловых сетей, который составляет 25 лет.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

25. Задолженность по налогам

	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Налог на добавленную стоимость	664 227	484 586
Страховые взносы	464 543	353 798
Налог на прибыль	203 807	122 831
Налог на имущество	80 143	78 370
Прочие налоги	56 918	52 538
Итого задолженность по налогам	1 469 638	1 092 123

26. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Теплоэнергия	19 181 866	16 714 346
Электроэнергия	18 298 785	17 809 246
Мощность	4 894 548	5 005 199
Циркуляция воды	688 865	683 904
Подключение к теплосетям	237 555	235 287
Прочее	584 315	520 702*
Итого выручка от текущей деятельности	43 885 934	40 968 684

* Величина прочей выручки была скорректирована на сумму полученных государственных субсидий (см. Примечание 28).

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

27. Операционные расходы

Наименование	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Расходы на топливо	20 864 557	19 238 269
Затраты на оплату труда	6 500 642	5 399 895
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	3 013 180	2 568 515
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 861 251	2 435 037
Расходы на приобретение электроэнергии	2 113 358	2 147 798
Теплоэнергия для перепродажи	2 091 073	1 468 686
Расходы на сырье и материалы	1 097 273	988 825
Расходы на водоснабжение	1 001 547	841 103
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	565 367	588 805
Амортизация прав пользования	329 760	387 030
Налоги, кроме налога на прибыль	357 667	344 347
Абонентская плата НОРЭМ	298 721	285 869
Начисление резерва под оценочные обязательства	234 334	90 571
Услуги по охране	209 830	178 680
Транспортные услуги	183 101	108 049
Консультационные услуги	138 758	128 094
Прочие услуги производственного характера	117 490	123 134
Расходы на добровольное страхование	78 953	123 623
Расходы по аренде	51 953	34 001
Убытки от проигранных судебных дел	2 898	118 668
Прочие расходы	837 092	745 043
Итого операционные расходы	42 948 805	38 344 042*

* Операционные расходы сопоставимого периода были скорректированы на сумму начисленного/(восстановленного) резерва под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 16).

28. Прочие операционные доходы

	За год закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.
Государственные субсидии	2 281 174	619 965*
Доходы по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	47 756	41 519
Прочие операционные доходы	239 603	244 553
Итого прочие операционные доходы	2 568 533	906 037

* Группа получает государственные субсидии из областных бюджетов на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги тепло- и электроснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии и электроэнергии), по регулируемым тарифам, значительно более низким, чем экономически обоснованные тарифы. Сопоставимые данные за 2019 год были изменены путем реклассификации Государственных субсидий в состав прочих операционных доходов из Выручки.

С 1 сентября 2019 г. Группой были взяты в аренду дизельные электростанции в Архангельской области, что позволило осуществлять реализацию электроэнергии на розничный рынок. Указанный факт привел к существенному увеличению в 2020 году прочих операционных доходов в части полученных государственных субсидий, предоставленных из областного бюджета РФ на возмещение недополученных доходов, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям на розничных рынках Архангельской области.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

29. Прочие доходы

	За год закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.
Списание кредиторской задолженности*	1 924 213	–
Амортизация финансовой гарантии	47 453	444 990
Прочие доходы	2 461	48 403
Итого прочие доходы	1 974 127	493 393

* списание ранее признанной суммы кредиторской задолженности ОАО «ТКС» в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011

30. Прочие расходы

	За год закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.
Признание кредиторской задолженности*	–	1 924 213
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовой гарантии	193 501	–
Прочие расходы	47 536	62 662
Итого прочие расходы	241 037	1 986 875

* признание суммы кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011

31. Финансовые расходы, финансовые доходы

Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Проценты по кредитам и займам	1 591 010	1 762 124
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	607 813	655 614
Процентные расходы по аренде	180 097	207 568
Чистые процентные расходы по пенсионным обязательствам	38 517	35 131
Прочие финансовые расходы	8 564	34 684
Итого финансовые расходы	2 426 001	2 695 121

Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
Курсовые разницы	–	30 314
Прочие финансовые доходы	55 033	32 663
Итого финансовые доходы	55 033	62 977

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

32. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
(Убыток)/прибыль после налогообложения, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2», тыс. рублей	(101 452)	2 163 275
Базовый (убыток)/прибыль за отчетный период	(101 452)	2 163 275
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение года (млн. штук)	1 076 680	1 076 680
Базовый (убыток)/прибыль на обыкновенную акцию (рублей)	(0,00009)	0,00201

33. Договорные обязательства

Обязательства по реализации

Предприятия Группы осуществляют продажу электроэнергии (мощности) на регулируемом и конкурентном секторах оптового рынка. В регулируемом секторе заключены в основном договора со сбытовыми компаниями. Тарифы на продажу электроэнергии (мощности) по регулируемым договорам на поставку определяются ФАС России. Для исполнения обязательств по регулируемым договорам возможна покупка электроэнергии на конкурентном рынке по договору с АО «ЦФР».

Для продажи электроэнергии (мощности) на конкурентном рынке (свободный объем от регулируемых поставок), заключены договоры с АО «ЦФР», сбытовыми компаниями и крупными контрагентами.

34. Оценочные и условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и финансовые результаты Группы в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений в Российской Федерации.

Страхование

Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества положений законодательства применительно к операциям и деятельности Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

34. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

В 2020 году имело место дальнейшее внедрение механизмов, направленных против уклонения от уплаты налогов с использованием низконалоговых юрисдикций и агрессивных структур налогового планирования, а также общая настройка отдельных параметров налоговой системы Российской Федерации. В частности, эти изменения включали дальнейшее развитие концепции бенефициарного владения, налогового резидентства юридических лиц по месту осуществления фактической деятельности, постоянного представительства, а также подход к налогообложению контролируемых иностранных компаний в Российской Федерации.

Российские налоговые органы продолжают обращать пристальное внимание на операции российских компаний с иностранными компаниями группы, детально анализируют сделки на предмет их экономической обоснованности и прозрачной документальной подверженности, используя различные источники информации (документы, полученные от налогоплательщика, допросы свидетелей и контрагентов, общедоступные источники данных и другие).

Российские налоговые органы продолжают активно сотрудничать с налоговыми органами иностранных государств в рамках международного обмена налоговой информацией, что делает деятельность компаний в международном масштабе более прозрачной и требующей детальной проработки с точки зрения подтверждения экономической цели организации международной структуры в рамках проведения процедур налогового контроля.

Реализовано законодательство о международном автоматическом обмене информацией и документацией по международным группам компаний («МГК»), предусматривающее подготовку документации по МГК в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г. Законодательство предусматривает подготовку трехуровневой документации по трансфертному ценообразованию (глобальной документации, национальной документации, странового отчета), а также уведомления об участии в МГК. Данные правила распространяются на МГК, консолидированная выручка которых за финансовый год, предшествующий отчетному периоду, составляет 50 миллиардов рублей и более в случае, если материнская компания МГК признается налоговым резидентом Российской Федерации, или если консолидированная выручка МГК превышает порог, установленный законодательством о предоставлении странового отчета иностранного государства, налоговым резидентом которого признается материнская компания МГК.

Указанные изменения, а также последние тенденции в применении и интерпретации отдельных положений российского налогового законодательства указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние налоговые периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2020 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

34. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Окружающая среда

Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство, и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

У Группы существует обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. По оценке Группы, площадь таких земель не превышает 428,9 гектаров. Их текущая наполненность в среднем оценивается на уровне 50%. Руководство Группы оценило величину резерва и приняло решение не признавать обязательство вследствие того, что оно не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы. Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров. Указанные потенциальные обязательства невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, не существует.

Оценочные обязательства

Группой создан резерв по оценочным обязательствам, которые обусловлены незавершенными судебными разбирательствами на отчетную дату. В таблице ниже представлено движение резерва по оценочным обязательствам по судебным разбирательствам:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.
По состоянию на 1 января	200 282	103 527
Признано за отчетный период	235 650	171 388
Восстановление излишне начисленного резерва	(1 315)	–
Использование резерва	(168 292)	(74 633)
По состоянию на 31 декабря	266 325	200 282

Кроме этого, компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

20 февраля 2021 г. генеральный директор ПАО «ТГК-2», Пинигина Надежда Ивановна, была задержана следственными органами в связи с расследованием в отношении хозяйственной деятельности АО «Архоблэнерго». По состоянию на дату выпуска отчетности со стороны следственных органов в рамках возбужденного дела, к ПАО «ТГК-2» не было предъявлено каких-либо требований или претензий.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

34. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Гарантии и поручительства

12 июля 2017 г. был заключен договор гарантии между ПАО «ТГК-2» и «Чайна Хуадянь Гонконг Кампэни Лимитед» (China Huadian Hongkong Company Limited). Гарантия обеспечивает обязательства ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по заключенному договору займа с «Чайна Хуадянь Гонконг Кампэни Лимитед» (China Huadian Hongkong Company Limited) пропорционально доле участия ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49%). По состоянию на 31 декабря 2020 г. максимальный размер обязательств ПАО «ТГК-2» по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 148 219 тыс. долларов (10 949 777 тыс. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2020 г.). Также ПАО «ТГК-2» могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу.

По состоянию на отчетную дату ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» не выполнило одно из условий договора займа на сумму 22 346 483 тыс. рублей, в результате чего кредитор имел право потребовать досрочного погашения всей суммы задолженности по займу.

Руководство ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в краткосрочной перспективе намеревается предпринять все необходимые действия, чтобы обеспечить способность ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. В частности, на регулярной основе «Чайна Хуадянь Гонконг Кампэни Лимитед» (China Huadian Hongkong Company Limited) направляет письмо о том, что выполнение условия договора может быть осуществлено в более поздний срок и данное нарушение не приводит к ответственности по событию дефолта.

26 июня 2020 г. Компания и АО «АЛЬФА-БАНК» (гарант) заключили договор о предоставлении банковской гарантии сроком действия с 3 июля 2020г. до 2 июля 2021 г. в целях обеспечения надлежащей деятельности концессионера (ПАО «ТГК-2») по концессионному соглашению от 28 июня 2019 г. в отношении объектов теплоснабжения г. Костромы. Ежегодная сумма гарантированных обязательств до окончания срока концессионного соглашения составляет 57 350 тыс. рублей.

18 ноября 2020 г. ООО «Рыбинская генерация» и ПАО «Совкомбанк» заключили Дополнительное соглашение №1 к Соглашению о выдаче банковской гарантии сроком до 29 ноября 2021 г. в целях обеспечения надлежащей деятельности концессионера (ООО «Рыбинская генерация») по концессионному соглашению от 30 октября 2019 г. в отношении объектов теплоснабжения г. Рыбинска. Сумма гарантированных обязательств до окончания срока гарантии составляет 49 200 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению передало в 2019 году в залог пакет акций ПАО «ТГК-2», находящийся в собственности.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски

а. Обзор основных подходов

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска:

- ▶ кредитный риск;
- ▶ риск ликвидности;
- ▶ рыночный риск.

В данном пояснении представлена информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков о целях Группы ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками и о подходах Группы к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной консолидированной финансовой отчетности.

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовый риск включает рыночный риск (риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренней политики и процедур Группы в целях минимизации данных рисков.

В процессе своей деятельности Группа подвергается различным типам финансовых рисков, включая влияния изменения процентных ставок, валютному риску и риску невозврата дебиторской задолженности.

б. Кредитный риск

Кредитный риск – это вероятность финансовых потерь Группы вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Группой продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

и. Торговая дебиторская задолженность

Данный риск в основном возникает из торговой дебиторской задолженности и финансовых обязательств перед Группой.

Группа оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Руководство Группы анализирует и отслеживает просроченную дебиторскую задолженность покупателей и заказчиков и раскрывает информацию по срокам погашения дебиторской задолженности и прочую информацию о кредитном риске в Примечании 16.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

б. Кредитный риск (продолжение)

Для всей дебиторской задолженности Группы применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок (матрица оценочных резервов) (Примечание 16). Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки Группа рассчитывает ожидаемые (вероятные) ставки убытков по дебиторской задолженности в случае возможного наступления дефолта на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим кредитным убыткам, учитывая внешние факторы и прогнозные значения.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску по классам активов отражена в балансовой стоимости финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении.

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

ii. Остатки денежных средств и депозиты

Денежные средства размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Список банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов, утверждаются руководством Группы.

в. Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у Группы возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. При управлении риском ликвидности Группа применяет принцип осмотрительности, что предполагает удерживание достаточного объема денежных средств при наличии возможности привлечения финансирования достаточного объема кредитных средств (Примечание 22).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)**в. Риск ликвидности (продолжение)**

В таблице, представленной ниже, приведен анализ обязательств Группы по срокам погашения. Сумма задолженности представляет собой недисконтированную величину денежных потоков по договору.

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого	Балансовая стоимость
На 31 декабря 2020 г.						
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	8 039 434	1 331 138	2 892 457	919 449	13 182 478	13 185 569
Проценты по кредитам и займам, начисленные по состоянию на 31 декабря 2020 г.	3 090	–	–	–	3 090	–
Проценты по кредитам и займам, которые будут начислены в будущие отчетные периоды*	772 276	457 811	657 833	91 668	1 979 588	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 410 351	–	–	–	15 410 351	15 410 351
Прочие долгосрочные обязательства, в части реструктурированной задолженности	–	1 369 459	4 108 378	1 940 684	7 418 521	5 021 859
Финансовая гарантия	–	–	961 271	–	961 271	961 271
Обязательства по аренде	578 241	449 107	103 880	207 059	1 338 287	923 779
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	24 803 392	3 607 515	8 723 819	3 158 860	40 293 586	35 502 829

* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2020 г.

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого	Балансовая стоимость
На 31 декабря 2019 г.						
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	8 446 162	2 507 848	3 396 020	1 719 449	16 069 479	16 088 582
Проценты по кредитам и займам, начисленные по состоянию на 31 декабря 2019 г.	19 103	–	–	–	19 103	–
Проценты по кредитам и займам, которые будут начислены в будущие отчетные периоды*	968 667	660 851	984 277	221 072	2 834 867	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 780 950	–	–	–	14 780 950	14 780 950
Прочие долгосрочные обязательства, в части реструктурированной задолженности	–	1 369 459	4 151 152	3 267 241	8 787 852	5 686 023
Финансовая гарантия	–	–	815 224	–	815 224	815 224
Обязательства по аренде	682 480	615 299	461 895	202 617	1 962 291	1 354 672
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	24 897 362	5 153 457	9 808 568	5 410 379	45 269 766	38 725 451

* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2019 г.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

г. Управление капиталом

Главными задачами управления риском капитала Группы являются соответствие законодательству Российской Федерации и политика снижения стоимости капитала.

Законодательство Российской Федерации предусматривает следующие требования к уставному капиталу для публичных акционерных обществ:

- ▶ величина уставного капитала публичного акционерного общества не может быть менее 100 тыс. рублей;
- ▶ если стоимость чистых активов общества меньше его уставного капитала по окончании финансового года, следующего за вторым финансовым годом или каждым последующим финансовым годом, по окончании которых стоимость чистых активов общества оказалась меньше его уставного капитала, то общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания соответствующего финансового года обязано уменьшить сумму акционерного капитала до величины ее чистых активов либо принять решение о ликвидации;
- ▶ если по окончании второго финансового года или каждого последующего финансового года стоимость чистых активов общества окажется меньше величины минимального уставного капитала, то общество не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года обязано принять решение о своей ликвидации.

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, соблюдая интересы акционеров и других заинтересованных сторон и поддержания оптимальной структуры капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал.

Группа анализирует капитал на основе расчета коэффициента заемных средств. Этот показатель рассчитывается как величина чистой задолженности, отнесенная к общей сумме капитала. Величина чистой задолженности определяется как сумма заемных средств, представленная в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом величины денежных средств.

Общая сумма капитала рассчитывается как сумма собственного капитала по балансу и величины чистой задолженности.

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Общая сумма заемных средств (Примечание 22)	13 185 569	16 088 582
Денежных средств и их эквивалентов (Примечание 17)	279 489	381 588
Чистая задолженность	12 906 080	15 706 994
Собственный капитал	27 731 978	17 604 932
Отношение заемного капитала к собственному капиталу	47%	89%

д. Рыночный риск

Руководство Группы оценивает риск повышения цен на топливо как умеренный. В случае повышения цен сверх ожидаемого, предполагается осуществлять действия, направленные на сокращение издержек производства, расходов топлива, экономию материалов и прочих сокращений затрат, корректировку ремонтных и инвестиционных программ.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

е. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Ниже представлено сравнение значений балансовой и справедливой стоимости финансовых инструментов Группы, представленных в консолидированной финансовой отчетности, по категориям, за исключением тех финансовых инструментов, балансовая стоимость которых приблизительно равна их справедливой стоимости.

	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Финансовые активы				
<i>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</i>				
Долгосрочная дебиторская задолженность	773 424	2 060	773 424	2 060
Финансовые обязательства				
<i>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</i>				
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	5 143 045	7 623 318	5 638 638	8 153 155
Обязательства по аренде	923 779	1 354 672	923 779	1 354 672
Прочие долгосрочные обязательства	6 362 079	6 873 342	6 014 092	6 512 188

Процентные ставки, используемые для определения справедливой стоимости

Процентные ставки, используемые для дисконтирования оцененных денежных потоков в соответствующих, случаях основываются на кривой доходности государственных облигаций на отчетную дату плюс соответствующий кредитный спред и составили, как указано ниже:

	2020 г.	2019 г.
Непроизводные финансовые инструменты	10,64-23,90%	11,00-22,15%
Кредиты и займы	8,90-11,00%	9,90-11,00%

Иерархия справедливой стоимости

Ниже приведен анализ финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости. Различные уровни были определены следующим образом:

- ▶ Уровень 1: котировки, полученные на активном рынке для идентичных активов и обязательств.
- ▶ Уровень 2: оценки, отличающиеся от котировок, указанных в уровне 1, что наблюдаются для активов или обязательств, либо непосредственно (то есть, так как цены) или косвенно (например, полученных от цены).
- ▶ Уровень 3: оценки для активов или обязательств, которые не основаны на рыночных данных. справедливая стоимость некотируемых инструментов: кредитов, займов, обязательств по договорам аренды, прочих долгосрочных обязательств – определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

е. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

В таблице ниже представляет анализ финансовых активов и обязательств, справедливая стоимость которых определяется исключительно для целей раскрытия информации.

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Всего
Активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2020 г.				
Долгосрочная дебиторская задолженность	–	–	773 424	773 424
	–	–	773 424	773 424
Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2020 г.				
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:				
Баланс задолженности, связанной с реструктуризацией	–	–	5 021 859	5 021 859
Финансовая гарантия	–	–	961 271	961 271
Отложенная выручка	–	–	30 962	30 962
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	–	–	5 638 638	5 638 638
Обязательства по аренде	–	–	923 779	923 779
	–	–	12 576 509	12 576 509
Активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2019 г.				
Долгосрочная дебиторская задолженность	–	–	2 060	2 060
	–	–	2 060	2 060
Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2019 г.				
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:				
Баланс задолженности, связанной с реструктуризацией	–	–	5 686 023	5 686 023
Финансовая гарантия	–	–	815 224	815 224
Отложенная выручка	–	–	32 134	32 134
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	–	–	8 153 155	8 153 155
Обязательства по аренде	–	–	1 354 672	1 354 672
	–	–	16 041 208	16 041 208

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

35. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

е. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных кредитов и займов с фиксированной ставкой, краткосрочной дебиторской и кредиторской задолженностей, прочих краткосрочных финансовых активов и обязательств, представленных в консолидированной финансовой отчетности, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительности сроков погашения данных инструментов.

Ниже представлены ставки, используемые для дисконтирования будущих денежных потоков, вместе с количественным анализом чувствительности.

По состоянию на 31 декабря 2020 г.:

Финансовый инструмент	Диапазоны	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	8,9-11%	344 266	168 419	(161 415)	(316 220)
Обязательства по аренде	10,64-23,90%	2 549	1 218	(1 118)	(2 148)
Прочие долгосрочные обязательства	11%	268 655	131 299	(125 580)	(245 754)

По состоянию на 31 декабря 2019 г.:

Финансовый инструмент	Диапазоны	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	9,9-11%	463 006	226 317	(216 563)	(423 945)
Обязательства по аренде	22,15%	12 239	6 053	(5 926)	(11 728)
Прочие долгосрочные обязательства	11%	347 009	169 132	(160 924)	(314 139)

36. События после отчетной даты

В апреле 2021 года Группой получены уведомления от АО «АрхоблЭнерго» о расторжении договоров аренды и субаренды имущества, в частности, дизельных электрических станций, в связи с чем аренда (субаренда) будет прекращена в мае 2021 года Группой оценен предварительный эффект, который будет отражен в следующем отчетном периоде, от расторжения договоров, так, активы в форме прав пользования будут уменьшены на сумму 171 187 тыс. руб., а обязательства, связанные с активами в форме права аренды, сократятся на сумму 246 077 тыс. руб., прибыль за период сократится в размере 31 338 тыс. руб.

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 84 листа(ов)