

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»

Код Эмитента:

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

 -

A

за 1 квартал 2020 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 ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию
в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Генеральный директор	_____	Н.И. Пинигина
	(подпись)	
Дата	“ 15 ” _____ мая _____ 20 20 г.	
Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер	_____	Ю.В. Иванова
	(подпись)	
Дата	“ 15 ” _____ мая _____ 20 20 г.	
		М.П.

Контактное лицо:	Начальник управления по корпоративной политике и имущественным отношениям <u>Шишаков Алексей Сергеевич</u>
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 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 аудиторе, 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 аудиторе (аудиторской организации) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента	13
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)	26
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	38
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ... ..	47
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	49
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	49
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	49
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	49
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	50
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	50
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	52
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	58
4.3. Финансовые вложения эмитента	60
4.4. Нематериальные активы эмитента	64
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	65
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	65
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	67
4.8. Конкуренты эмитента	69
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	71

5.1.	Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	71
5.2.	Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	81
5.3.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	100
5.4.	Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	101
5.5.	Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	107
5.6.	Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	117
5.7.	Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников)	119
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	120
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность		121
6.1.	Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	121
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	121
6.3.	Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	122
6.4.	Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	123
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	123
6.6.	Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	125
6.7.	Сведения о размере дебиторской задолженности	126
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация		127
7.1.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	127
7.2.	Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	127
7.3.	Консолидированная финансовая отчетность эмитента	127
7.4.	Сведения об учетной политике эмитента	128
7.5.	Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	148
7.6.	Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года	148
7.7.	Сведения об участии эмитента в судебных процессах, в случае если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	148
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах		155
8.1.	Дополнительные сведения об эмитенте	155
8.1.1.	Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	155
8.1.2.	Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	155
8.1.3.	Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	155
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	160
8.1.5.	Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	163
8.1.6.	Сведения о кредитных рейтингах эмитента	180
8.2.	Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	180
8.3.	Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	182
8.3.1.	Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	182
8.3.2.	Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	183
8.4.	Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	183
8.4.1.	Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	184
8.4.2.	Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	184

8.5.	Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	184
8.6.	Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	184
8.7.	Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	185
8.7.1.	Сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах по акциям эмитента	185
8.7.2.	Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	185
8.8.	Иные сведения	187
8.9.	Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	187
8.9.1.	Сведения о представляемых ценных бумагах	187
8.9.2.	Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг.....	187
	Приложение № 1. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2019 год	188
	Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2020 года	247
	Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2019.....	250

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 ежеквартального отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг 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 ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, 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 2013-2019 годы; 2) консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с

	Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО), за 2013-2019 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 2019-2020 годы годовым Общим собранием акционеров 28.06.2019 (протокол № 20 от 01.07.2019) для целей аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Эмитента за 2018 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, годовой консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, подготовленной в соответствии с МСФО, а также обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2019, 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» 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.

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

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» 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.

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

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: 18 160 тыс. руб. за проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности Эмитента в 2019 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 31.03.2020 составляют 5 519 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 ежеквартального отчета и/или зарегистрированного проспекта находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента.

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Настоящий ежеквартальный отчет подписан Генеральным директором и Директором по экономике и финансам - главным бухгалтером Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Пинигина Надежда Ивановна
Год рождения	1955
Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица	Генеральный директор 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 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	31.12.2018	31.12.2019	31.03.2019	31.03.2020
Производительность труда, тыс. руб./чел.	8 781,4	8 518,3	3 143,6	2 729,2
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	1,93	1,86	1,68	1,64
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0,52	0,44	0,48	0,40
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	3,14	3,69	4,75	6,59
Уровень просроченной задолженности, %	6,90	14,06	5,32	12,10

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 263,1 тыс. руб./чел. по итогам 2019 года по сравнению с итогами 2018 года обусловлено большими темпами роста среднесписочной численности сотрудников (6,59 %) по сравнению с темпами роста выручки (3,40 %) за сравниваемые периоды. Снижение показателя на 414,4 тыс. руб./чел. в 1 квартале 2020 года по отношению к аналогичному периоду 2019 года также связано с большими темпами роста среднесписочной численности сотрудников (18,70 %) по сравнению с темпами роста выручки (3,05 %).

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 0,07) по итогам 2019 года по отношению к 2018 году и (на 0,04) в 1 квартале 2020 года в сравнении с аналогичным периодом 2019 года связано с увеличением суммы капитала и резервов на 2 235,8 млн. руб. в 2019 году в сравнении с итогами 2018 года и на 2 367,3 млн. руб. в 1 квартале 2020 года в сравнении с 1 кварталом 2019 года.

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала отражает структуру постоянного капитала компании. Значение показателя за сравниваемые периоды снизилось на 0,08, что обусловлено ростом суммы капитала и резервов (по итогам 2019 года - на 2 235,8 млн. руб., в 1 квартале 2020 года - на 2 367,3 млн. руб.) и снижением суммы долгосрочных обязательств (по итогам 2019 года - на 3 656,8 млн. руб., в 1 квартале 2020 года - на 3 977,1 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 31.03.2020 показатель составил 6,59, что выше показателя 1 квартала 2019 года на 1,84 пункта. Данная динамика показателя обусловлена ростом краткосрочных обязательств на 7 110,3 млн. руб. и себестоимости на 225,2 млн. руб. за сравниваемые периоды. Рост показателя на 0,55 по итогам 2019 года в сравнении с показателем 2018 года обусловлен увеличением краткосрочных обязательств на 6 515,1 млн. руб. и себестоимости на 237,6 млн. руб. за сравниваемые периоды.

Показатель «уровень просроченной задолженности» увеличился с 6,90 % по итогам 2018 года до 14,06 % по итогам 2019 года в связи с большими темпами роста просроченной кредиторской задолженности по отношению к темпам роста обязательств Общества. Рост показателя со значения 5,32 % по итогам 1 квартала 2019 года до 12,10 % в аналогичном периоде 2020 года также 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 трех 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 31.12.2019*	На 31.03.2020
ПАО Московская Биржа	3 522 123	5 386 349

* Последний торговый день состоялся 30.12.2019.

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=TGКВР>

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 завершенный отчетный год и за три месяца текущего года:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2019	31.03.2020
Долгосрочные заемные средства	6 485 839	5 941 126
в том числе:		
кредиты	6 485 839	5 941 126
займы, за исключением облигационных	-	-
облигационные займы	-	-
Краткосрочные заемные средства	7 729 884	7 770 019
в том числе:		
кредиты	7 714 161	7 734 427
проценты по кредитам	-	15 850
займы, за исключением облигационных	-	-
проценты по займам, за исключением облигационных	15 723	19 742
облигационные займы	-	-
проценты по облигационным займам	-	-
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	15 723	19 742
в том числе:		
по кредитам	-	-
по займам, за исключением облигационных	-	-
проценты по займам, за исключением облигационных	15 723	19 742
по облигационным займам	-	-

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом облигациям и векселям: просроченная кредиторская задолженность по процентам по займам, за исключением облигационных, по состоянию на 31.12.2019 составляет 15 723 тыс. руб., по состоянию на 31.03.2020 - 19 742 тыс. руб.

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

Наименование показателя	тыс. руб.	
	31.12.2019	31.03.2020
Общий размер кредиторской задолженности	22 393 331	22 074 604
из нее просроченная	5 502 144	4 610 254
в том числе из общего размера кредиторской задолженности:		
- перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	136 673	141 001
из нее просроченная	-	-
- перед поставщиками и подрядчиками	15 658 291	14 563 664
из нее просроченная	5 402 414	4 497 529
- перед персоналом организации	154 039	160 653
из нее просроченная	-	-
- прочая	6 444 328	7 209 286
из нее просроченная	56 524	112 725

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 31.03.2020 общая сумма задолженности за поставленный газ перед данными компаниями составила 9 509 900,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 8 242 321,0 тыс. руб.

Всего задолженность за поставленный газ на 31.03.2020 составила 10 898 350,0 тыс. руб., из нее реструктурированная - 8 242 321,90 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
31.12.2019						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	5 272 702	912 712	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д. 1А	1102025359	1021100730408	5 315 247	983 602	отсутствует
31.03.2020						
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ярославль»	150014, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	4 749 372	495 018	отсутствует
Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Ухта»	169311, Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 Лет Октября, д. 1А	1102025359	1021100730408	4 760 530	17 754	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
--

Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев (идентификационный номер 4В02-02-10420-А от 03.09.2013)	
Условия обязательства и сведения о его исполнении:	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество (если имеется) кредитора (займодавца)	В соответствии с реестром держателей облигаций
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, руб./иностранн. валюта	3 920 026 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	0 руб.
Срок кредита (займа), лет	5 лет 6 мес.
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	12,0
Количество процентных (купонных) периодов	11
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия - общее число указанных просрочек и их размер в днях	2 просрочки по выплате 4-го и 6-го купонов длительностью 15 дней
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2019
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	В соответствии с эмиссионными документами ПАО «ТГК-2» одновременно с выплатой третьего, четвертого, пятого, шестого, восьмого, девятого, десятого и одиннадцатого купонов в каждую выплату произведено частичное досрочное погашение номинальной стоимости биржевых облигаций серии БО-02 в размере 12,5 % (Двенадцать целых пять десятых процентов) от номинальной стоимости на одну облигацию, что составляет 125,00 руб. 26.04.2019 НКО АО НРД произведено погашение выпуска документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций Эмитента на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением в количестве 3 920 026 штук, а также погашение сертификата и снятие ценных бумаг с учета.

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./иностранн. валюта	3 600 000,00 тыс. руб.
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, руб./иностранн. валюта	13 675 553,29 тыс. руб.
Срок кредита (займа), лет	10 лет 1 мес.
Средний размер процентов по кредиту (займу), % годовых	10,55
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 завершеного отчетного года и на дату окончания отчетного периода, состоящего из трех месяцев текущего года:

Наименование показателя	31.12.2019	31.03.2020
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)	33 986 810	36 836 506
в том числе по обязательствам третьих лиц	16 460 571	19 310 202
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	20 700 437	20 700 502
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	13 286 373	16 136 004
в том числе по обязательствам третьих лиц	13 286 373	16 136 004

Информация о каждом случае предоставления обеспечения, размер которого составляет пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного года (по состоянию на 31.12.2019):

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»)	До полного исполнения обязательств	3 146 705	Залогодержатель: CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	залог доли	3 146 705	До полного исполнения обязательств
14 200 000,00 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	2020-2027	3 708 627	Банк - залогодержатель: АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество	3 705 395	до 2027
				недвижимое имущество	3 232	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
39 924,41 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате	31.05.2028	2 768 383	Landesbank Berlin AG	платежная гарантия	2 768 383	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
суммам, в том числе 39 899,54 тыс. евро - сумма основного долга, 24,87 тыс. евро - сумма процентов к уплате)						
139 650,00 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)	До полного исполнения обязательств	8 645 131	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	платежная гарантия	8 645 131	До полного исполнения обязательств

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 31.03.2020):

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»)	До полного исполнения обязательств	3 146 705	Залогодержатель: CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	залог доли	3 146 705	До полного исполнения обязательств
13 675 553,29 тыс. руб. (обязательство Эмитента по кредитному соглашению)	21.12.2027	3 708 627	Банк - залогодержатель: АО «АЛЬФА-БАНК»	движимое имущество	3 705 395	до 2027
				недвижимое имущество	3 232	
Способ обеспечения: ПОРУЧИТЕЛЬСТВО						
39 924,41 тыс. евро (сумма Кредитного договора, по которому Эмитент гарантирует осуществление платежей по всем подлежащим к уплате суммам, в том числе 39 899,54 тыс. евро - сумма основного долга, 24,87 тыс. евро - сумма процентов к уплате)	31.05.2028	2 768 383	Landesbank Berlin AG	платежная гарантия	2 768 383	31.05.2028
139 650,00 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)	До полного исполнения обязательств	8 645 131	CHINA HUADIAN HONGKONG COMPANY LIMITED	платежная гарантия	8 645 131	До полного исполнения обязательств

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 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года уменьшилось на 1,7 % и составило 300 млрд. кВт·ч. В марте 2020 года этот показатель по сравнению с мартом 2019 года снизился на 2,5 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru>), производство тепловой энергии за три месяца 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года уменьшилось на 7,0 % и составило 441 млн. Гкал. В марте 2020 года значение данного показателя по отношению к марту 2019 года снизилось на 3,8 %.

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 снизился относительно доллара и евро. По состоянию на 01.01.2020 курс доллара ЦБ РФ составлял 69,3777 руб., на 28.03.2020 - 77,7325 руб.; курс евро ЦБ РФ на 01.01.2020 составлял 69,3777 руб., на 28.03.2020 - 85,7389 руб. Максимальной отметки за отчетный период курс доллара достиг 24.03.2020, составив 80,8815 руб., курс евро - 20.03.2020, составив 87,2669 руб. 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 TE-TO AD Skorje (ТЕ-ТО АД Скопье), 100 % акций Группы компаний BEG (Balkan Energy Group AD Skorje (Балкан Энержи Груп АД Скопье)). Компания TE-TO AD Skorje (ТЕ-ТО АД Скопье) владеет электростанцией комбинированного цикла ТЭЦ «ПГУ Скопье» мощностью 220 МВт в

г. Скопье (Республика Северная Македония). Группа компаний ВEG 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, прирост ВВП за три месяца 2020 года составил 1,8 %.

По данным Федеральной службы государственной статистики, индекс промышленного производства за три месяца 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года составил 101,5 %, в марте 2020 года по сравнению с мартом 2019 года - 100,3 %, по сравнению с февралем 2020 года - 106,4 %.

За три месяца 2020 года по отношению к аналогичному периоду 2019 года было отмечено увеличение по виду деятельности «обрабатывающие производства» - на 3,8 %, по виду деятельности «обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха» снижение на 2,4 %, по виду деятельности «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений» снижение на 1,2 % добычи полезных ископаемых - изменений нет.

В марте 2020 года по сравнению с предыдущим месяцем индекс потребительских цен составил 100,6 %, в том числе на продовольственные товары - 101,0 %, непродовольственные товары - 100,5 %, услуги - 100,1 %.

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

- Fitch Ratings (от 07.02.2020):
 - 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 26.03.2020):
 - 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 влияния на деятельность Эмитента в 1 квартале 2020 года. 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
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 «РАЭК Аналитика») вышеперечисленным областям 20.12.2019:

Название области	Инвестиционный климат	Ранг инвестиционного потенциала	Ранг инвестиционного риска
Архангельская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	55	59
Вологодская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	48	30
Костромская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	73	49
Новгородская область	3В2 (незначительный потенциал, умеренный риск)	68	27
Ярославская область	3В1 (пониженный потенциал, умеренный риск)	40	18

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	55	69	74	37
потребительская	36	46	69	68	37
производственная	55	36	68	64	39
финансовая	44	33	68	64	43
институциональная	49	40	66	62	36
инновационная	48	45	76	31	22
инфраструктурная	69	66	60	46	33
природно-ресурсная	19	59	71	78	79
туристическая	47	24	46	30	18

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. С 01 января 2016 года самостоятельное значение ставки рефинансирования не устанавливается, а приравнено к значению ключевой ставки Банка России на соответствующую дату.

Банк России использует ключевую ставку в качестве основного индикатора направленности денежно-кредитной политики. С 16 декабря 2019 года - 6,25 % годовых, с 10 февраля 2020 года - 6,00 % 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 2020 года инфляция составила 2,5 %. По данным Росстата, базовый индекс потребительских цен в марте 2020 года составил 100,6 %, с начала 2020 года - 102,4 % (в марте 2019 года - 100,3 %, за три месяца 2019 года - 105,2 %).

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 данный момент времени отмечается низкая платежеспособность потребителей жилищно-коммунальной сферы, в том числе компаний, управляющих жилым фондом городов присутствия Эмитента, и рост дебиторской задолженности по основной деятельности. Отвлечение оборотных средств в дебиторскую задолженность приводит к дефициту денежных средств, росту кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками и, как следствие, привлечению заемного капитала, увеличению кредитного портфеля Компании и, соответственно, увеличению затрат на его обслуживание, что оказывает отрицательное влияние на текущую ликвидность и платежеспособность Компании.

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 4 квартале 2020 года.

Существует риск увеличения дебиторской задолженности в последующие периоды, 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 ПАО «ЕЭС России» на 2003-2008 годы («5+5»), утвержденной Советом директоров ОАО ПАО «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 ПАО «ЕЭС России» 25.02.2005 (протокол № 188). Эмитент учрежден по решению единственного учредителя - ОАО ПАО «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 ПАО «ЕЭС России» 25.02.2005 (протокол № 188).

Эмитент учрежден по решению единственного учредителя - ОАО ПАО «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:

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
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
61.10.1	Деятельность по предоставлению услуг телефонной связи
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	2018 год	2019 год	3 месяца 2019 года	3 месяца 2020 года
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация теплоэнергии (с учетом транспортировки)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	16 507 765	17 060 313	6 941 916	6 784 169
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	45,4	45,4	54,3	51,7
Вид (виды) хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии (мощности)				
Объем выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	18 271 713	18 818 323	5 434 962	5 923 363
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	50,3	50,1	42,5	45,2

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

Увеличение выручки от реализации тепловой энергии в 2019 году на 555,0 млн. руб. к факту 2018 года обусловлено изменением методологии учета субсидий и ростом тарифов (влияние фактора +1 216,3 млн. руб.), которое связано с принятием в аренду котельных в г. Архангельске, заключением концессионного соглашения в г. Костроме.

При этом отмечается снижение объемов отпуска тепловой энергии на 4,0 % (влияние фактора -661,2 млн. руб.) из-за более высоких температур наружного воздуха.

Увеличение выручки от реализации электрической энергии и мощности в 2019 году на 546,6 млн. руб. к факту 2018 года объясняется ростом тарифов на электрическую энергию и мощность (влияние фактора +663,5 млн. руб.) и появлением объемов реализации электрической энергии на розничном рынке, в связи с принятием в аренду дизельных электростанций в Архангельской области (влияние фактора +489,6 млн. руб., в том числе субсидии 331 млн. руб.). Негативно отразилось снижение объемов реализации электрической энергии в связи с уменьшением ее потребления из-за высоких температур наружного воздуха.

По итогам 1 квартала 2020 года выручка Эмитента от основных видов деятельности составила 12,7 млрд. руб. По сравнению с аналогичным периодом 2019 года выручка от реализации основной продукции увеличилась на 2,7 %.

Выручка от реализации тепловой энергии снизилась на 2,3 % (что составляет 157,7 млн. руб.). На данное снижение повлияло уменьшение объемов производства в связи с более высокими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Эмитента.

В 1 квартале 2020 года рост выручки по электрической энергии и мощности на 488,4 млн. руб. обусловлено принятием в аренду дизельных электростанций и реализацией электрической энергии на розничном рынке в Архангельской области (влияние фактора +483,2 млн. руб.).

Доля выручки от реализации электроэнергии и мощности по сравнению с аналогичным периодом 2019 года увеличилась на 6,2 %, доля от реализации тепловой энергии снизилась на 4,7 %.

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	2018 год	2019 год	3 месяца 2019 года	3 месяца 2020 года
Сырье и материалы, %	5,38	5,77	4,07	4,01
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	5,90	6,89	6,48	6,47
Топливо, %	59,06	57,68	64,44	62,92
Энергия, %	8,84	8,34	9,16	9,63
Затраты на оплату труда, %	7,85	8,26	6,05	6,89
Проценты по кредитам, %	-	-	-	-
Арендная плата, %	0,10	0,43	0,15	0,58
Отчисления на социальные нужды, %	2,30	2,44	1,85	2,14
Амортизация основных средств, %	4,89	4,90	4,27	4,11
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,47	1,02	0,86	0,85
Прочие затраты (пояснить), %	4,21	4,27	2,67	2,40
амортизация по нематериальным активам, %	0,06	0,06	0,05	0,05
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,03	0,02	0,01	0,02
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), %	4,11	4,18	2,60	2,32
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	110,69	111,76	128,47	129,45

В 2019 году по сравнению с 2018 годом общая структура себестоимости не изменилась. Затраты на топливо составляют наибольшую долю в структуре себестоимости (более 50 %). Доля переменных затрат составляет 66,0 % и в целом остается на уровне показателя 2018 года (67,9 %).

Общая структура себестоимости за 1 квартал 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года не претерпела существенных изменений. В связи со снижением объемов производства и уменьшением затрат на топливо, снизилась их доля в общей структуре себестоимости, что повлекло увеличение долей условно-постоянных расходов.

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 заверченный 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 2019 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	35
	ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	7604049153	1027600680744	29
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	17
	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	г. Великий Новгород, ул. Попова, д. 10	5321073497	1025300782759	10
Уголь энергетический	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	42
	АО «Русский уголь»	г. Москва, ул. Петровка, д. 10	7705880068	1097746061390	32
	ООО «ИнтерТЭК»	Кемеровская обл., г. Новокузнецк, ул. Промстроевская, д. 10, корп. 2	4217092149	1074217003189	25
Мазут топочный	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	50
	ООО «Нефтехимкомплект»	г. Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д.126, лит. Б, пом. 17-Н	7801595112	1137847052860	29
	ООО «Миком-С»	г. Москва, ул. Архитектора Власова, д.33, пом. 6, 7	5077026628	1125043001379	20

Вид топлива	Поставщики				% (доля в общем объеме поставок соответствующего сырья)
	Наименование	Место нахождения	ИНН (если применимо)	ОГРН (если применимо)	
Дизельное топливо	ООО «Нефтехимкомплект»	г. Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д.126, лит. Б, пом. 17-Н	7801595112	1137847052860	43
	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	29
	АО «АрхоблЭнерго»	г. Архангельск, ул. Попова, д. 17	2901179251	1082901006165	28
Щепа топливная	ООО «АТНК»	г. Архангельск, ул. Гидролизная, д. 14, корп. 3	2901113660	1032900012892	84

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10 % всех поставок материалов и товаров (сырья) в общем объеме поставок Эмитента за 2019 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 2020 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	30
	ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	Республика Коми, г. Ухта, ул. 30 лет Октября, д. 1а	1102025359	1021100730408	34
	ООО «НОВАТЭК-Кострома»	г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	4401017834	1024400511794	16
	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	г. Великий Новгород, ул. Попова, д. 10	5321073497	1025300782759	12
Уголь энергетический	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	100
Мазут топочный	ООО «ТЭК»	Московская обл., г. Ногинск, ул. Рабочая, д. 75А, оф. 22	5031125672	1175053008547	100
Дизельное топливо	ООО «Миком-С»	г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 33, пом. 6, 7	5077026628	1125043001379	100
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 2020 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 2019 году по отношению к 2018 году:

без НДС

Цена поставки	2018 год	2019 год	Δ, %
Газ, руб./тыс. м3	4 864,00	4 945,43	1,7
Уголь, руб./т	3 127,00	3 599,45	15,1
Мазут, руб./т	-	18 446,80	-
Дизельное топливо, руб./т	-	58 129,29	-

Цена поставки	2018 год	2019 год	Δ, %
Щепа топливная, руб./пл. м ³	-	2 057,21	-

Максимальный рост средневзвешенных цен в 2019 году относительно уровня 2018 года наблюдается по углю. Увеличение цены по газу осуществляется ежегодно в соответствии с Приказами ФАС России.

Рост цены угля обусловлен увеличением железнодорожного тарифа на транспортировку угля, в том числе вагонной составляющей тарифа, а также цен на уголь на фоне изменения конъюнктуры рыночных цен на внутреннем и внешнем рынках угля. Также, на рост цены угля повлияло то, что в 2019 году Эмитентом приняты в аренду котельные в г. Архангельске, в производстве которых применяется высококалорийный, марочный уголь более высокого ценового порядка относительно угля, применяющегося на Северодвинской ТЭЦ-1.

Сравнение цен по мазуту, дизельному топливу и щепе невозможно, так как в 2018 году в адрес Эмитента данные виды топлива не поставлялись.

Поставки дизельного топлива осуществляются в адрес Эмитента с третьего квартала 2019 года для дизельных электрических станций, осуществляющих производство электрической энергии и расположенных в Архангельской области.

Изменение цен на все виды сырья, используемого для основной производственной деятельности Эмитентом за 3 месяца 2020 года по отношению к 3 месяцам 2019 года:

без НДС

Цена поставки	3 месяца 2019 года	3 месяца 2020 года	Δ, %
Газ, руб./тыс. м ³	4 918,00	4 985,00	1,4
Уголь, руб./т	3 422,00	3 900,31	14,0
Мазут, руб./т	18 082,00	10 955,70	-39,4
Дизельное топливо, руб./т	-	60 803,09	-
Щепа топливная, руб./пл. м ³	-	2 132,00	-

За 3 месяца 2020 года относительно уровня аналогичного периода 2019 года наблюдается незначительный рост средневзвешенных цен по газу, который осуществляется ежегодно в соответствии с Приказами ФАС России.

Рост цены угля обусловлен увеличением железнодорожного тарифа на транспортировку угля, в том числе вагонной составляющей тарифа, а также цен на уголь на фоне изменения конъюнктуры рыночных цен на внутреннем и внешнем рынках угля, резким ростом курса валюты и увеличением экспортной привлекательности поставок угля российскими производителями.

Снижение цены мазута обусловлено конъюнктурой рынка и колебанием цен на товарно-сырьевой бирже в связи с ужесточением экологических требований к мазуту в Европе, появились излишки на внутреннем рынке, которые также способствовали снижению цены.

Сравнение цен по дизельному топливу и щепе невозможно, так как в 2019 году в адрес Эмитента данные виды топлива осуществлялась с третьего квартала 2019 года для дизельных электрических станций, осуществляющих производство электрической энергии и расположенных в Архангельской области.

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 36 арендованных котельных.

Теплоснабжение основной части г. Архангельска осуществляется Архангельской ТЭЦ, работающей на газе. Теплоснабжение осуществляется по 3-м выводам. Теплоснабжение периферийной и островной частей города, удаленных на значительное расстояние от Архангельской ТЭЦ, осуществляется от муниципальных котельных.

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

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 224,8 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	21,5	1 407,426
Архангельские котельные	219,92	-	-	88,330
Итого	1 587,92	450,0	21,5	1 495,756

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 2020 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	16 707,81
Жилищные организации и население	391 742,56
Бюджетные потребители	147 355,20
Прочие потребители	402 437,58
Итого	958 243,15

г. Великий Новгород

Доля ПАО «ТГК-2» в теплоснабжении г. Великого Новгорода составляет 34 %. 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	-	369,123	50,220

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час	
			В паре	В воде
ПГУ	-	221	-	-
ПТ-80	-	140	-	-
Итого	488	361	369,123	50,220

В г. Великий Новгород 3 потребителя тепловой энергии ПАО «ТГК-2»: ПАО «Акрон», ООО «Росконсервпродукт», ООО «Трест-2» (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 2020 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	407 844,00
Прочие потребители	538,00
Итого	408 382,00

г. Вологда

Система теплоснабжения г. Вологды включает 49 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 20,7 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	339,320

Основным потребителем ПАО «ТГК-2» в г. Вологде является оптовый потребитель-перепродавец АО «Вологдагортеплосеть», которое около 94,0 % от общего объема купленной энергии поставляет жилищным организациям. На долю промышленных потребителей приходится около 2,1 % 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 2020 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	6 251,07
Жилищные организации и население	2 150,93
Бюджетные потребители	482,30
Оптовые потребители-перепродавцы	281 949,01
Прочие потребители	7 914,86
Итого	298 748,17

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.

На балансе ПАО «ТГК-2» находятся 85 км магистральных и распределительных тепловых сетей в г. Костроме.

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	450	33	55,938	270,012
Костромская ТЭЦ-2	611	170	16,964	552,871
Районная котельная № 2	105	-	-	69,134
Концессионные котельные	-	-	0,260	187,511
Итого	1 166	203	73,162	1 079,528

Основными потребителями ПАО «ТГК-2» в г. Костроме являются жилищные организации, отпуск тепловой энергии которым составляет около 64,1 % (ООО «Заволжье», ООО УК «Юбилейный 2007», МУП г. Костромы «Городская управляющая компания», ООО «УК «Костромской дом»). На долю бюджетных потребителей приходится около 16,3 % от общего отпуска тепловой энергии (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ФГБОУВО «Костромской государственный университет», ОГБУЗ «КОКБ имени Королева Е. И.», ФКУ ИК-1 УФСИН России по Костромской области), на долю промышленности - 7,4 % (ООО «НКЛМ», НАО «СВЕЗА Кострома»).

Структура полезного отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-2» в г. Костроме по группам потребителей за 1 квартал 2020 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	43 889,92
Жилищные организации и население	382 238,84
Бюджетные потребители	97 271,61
Прочие потребители	72 923,44
Итого	596 323,81

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 221,5 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	1 506,37
Северодвинская ТЭЦ-2	1 105,0	410,0		
Итого	1 683,0	560,0	50,240	1 506,37

Основными группами потребителей тепловой энергии в г. Северодвинске являются промышленные потребители (около 41,5 %) и управляющие компании многоквартирными жилыми домами города (около 43,5 %). 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 2020 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	397 295,84
Жилищные организации и население	415 969,43
Бюджетные потребители	76 000,80
Прочие потребители	68 140,52
Итого	957 406,59

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 404,8 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	271,076
Ярославская ТЭЦ-2	900	245,0	59,22	692,391
Ярославская ТЭЦ-3	1 308	260,0	184,03	791,809
Тенинская водогрейная котельная	420	-	0,00	81,381
Ляпинская котельная	116	-	0,00	200,738
Итого	3 138	529,6	330,75	2 037,395

В г. Ярославле 3 648 потребителей тепловой энергии ПАО «ТГК-2». Основными потребителями тепловой энергии являются промышленные и приравненные к ним предприятия - около 19,9 % от отпуска тепловой энергии (наиболее крупные - ОАО «Славнефть-ЯНОС», АО «Кордиант», ПАО «Автодизель» (ЯМЗ)). На долю жилищных организаций приходится около 56,8 % общего отпуска тепловой энергии. Наиболее крупными потребителями в данной группе являются пять управляющих организаций многоквартирными домами жилых районов города. Доля бюджетных потребителей составляет порядка 9,8 %, 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 2020 года

Группы потребителей	Полезный отпуск, Гкал
Промышленные потребители	314 706,63
Жилищные организации и население	896 975,62
Бюджетные потребители	155 411,25
Прочие потребители	211 927,25
Итого	1 579 020,75

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.

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 (РСВ) - покупка/продажа электроэнергии;

На РСВ 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 2020 года Эмитент поставил по ценовой зоне на оптовый рынок 1 386,42 млн. кВт·ч, что составляет 101,26 % от отпуска 1 квартала 2019 года (без учета дочерних обществ). По регулируемым договорам отпущено 319,27 млн. кВт·ч (20,52 % от выработки). При работе на рынке «на сутки вперед» объем покупки составил 179,67 млн. кВт·ч (в том числе 169,91 млн. кВт·ч на потребление для собственных нужд), объем продажи - 1 226,72 млн. кВт·ч, что составляет 78,83 % от выработки за 1 квартал 2020 года. На рынке отклонений (балансирующий рынок) реализовано 50,91 млн. кВт·ч (3,27 % от выработки), куплено - 30,80 млн. кВт·ч (в том числе на собственные нужды - 2,84 млн. кВт·ч). Потребление на собственные нужды составило 169,78 млн. кВт·ч. Таким образом, производство электроэнергии в ценовой зоне за 1 квартал 2020 года составило 1 556,25 млн. кВт·ч.

По неценовой зоне выработка составила 1 081,83 млн. кВт·ч.

За 1 квартал 2020 года всего выработано 2 638,08 млн. кВт·ч.

Поставка на оптовый рынок по ценовой зоне

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2020 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	86,09	36,31	424,48	16,87	13,69	471,06	30,45	501,51
январь	30,44	16,25	113,08	3,25	5,43	129,44	9,93	139,37
февраль	26,76	9,52	149,62	4,93	5,68	167,60	9,95	177,55
март	28,89	10,54	161,78	8,69	2,58	174,02	10,57	184,59
г. Вологда	47,21	25,68	191,62	5,74	1,08	208,49	23,16	231,67
январь	16,22	9,54	61,14	0,85	0,26	67,23	7,79	75,03
февраль	15,18	7,66	64,31	1,05	0,32	71,10	7,59	78,69
март	15,81	8,48	66,17	3,84	0,50	70,16	7,78	77,95
г. Кострома	63,10	34,45	181,85	2,39	6,24	214,36	33,05	247,42
январь	20,71	11,88	66,60	1,06	0,98	75,34	11,43	86,78
февраль	21,17	11,25	57,73	0,54	2,25	69,37	10,68	80,05
март	21,22	11,32	57,52	0,79	3,01	69,65	10,94	80,59
г. Ярославль	122,87	83,23	428,77	5,80	29,90	492,51	83,12	575,65
январь	42,19	31,73	161,35	1,71	13,78	183,88	31,82	215,70
февраль	39,41	26,46	138,29	2,70	9,61	158,15	26,36	184,52
март	41,27	25,04	129,13	1,39	6,51	150,48	24,94	175,43
Итого по ПАО «ТГК-2»	319,27	179,67	1 226,72	30,80	50,91	1 386,42	169,78	1 556,25
январь	109,56	69,40	402,17	6,87	20,45	455,89	60,97	516,88
февраль	102,52	54,89	409,95	9,22	17,86	466,22	54,58	520,81
март	107,19	55,38	414,60	14,71	12,60	464,31	54,23	518,56

Поставка на оптовый рынок по неценовой зоне

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2020 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	474,70	0,00	0,00	7,67	2,58	469,60	77,16	546,77
январь	168,13	0,00	0,00	2,31	1,26	167,08	26,45	193,53
февраль	153,58	0,00	0,00	2,76	0,52	151,33	25,42	176,75
март	152,99	0,00	0,00	2,60	0,80	151,19	25,29	176,49
г. Северодвинск	452,36	0,00	0,00	3,26	2,96	452,05	83,01	535,06
январь	153,68	0,00	0,00	1,22	1,49	153,95	28,07	182,02
февраль	149,11	0,00	0,00	1,16	0,52	148,46	27,48	175,94
март	149,57	0,00	0,00	0,88	0,95	149,64	27,46	177,10

Полезный отпуск за 1 квартал 2020 года	Неценовая зона (январь-март)					Полезный отпуск	Собственные нужды	Выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок «на сутки вперед»		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
Итого по Архангельской области	927,06	0,00	0,00	10,93	5,54	921,65	160,17	1 081,83
январь	321,81	0,00	0,00	3,53	2,75	321,03	54,52	375,55
февраль	302,69	0,00	0,00	3,92	1,04	299,79	52,90	352,69
март	302,56	0,00	0,00	3,48	1,75	300,83	52,75	353,59

Структура реализации электрической энергии ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2020 года

Наименование	Доля от общего объема продаж, %
г. Архангельск	21,75
г. В. Новгород	15,78
г. Вологда	12,76
г. Кострома	6,53
г. Северодвинск	20,87
г. Ярославль	22,31
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 2020 года Эмитент поставил по неценовой зоне на розничный рынок 11,67 млн. кВт·ч, Потребителям по договорам энергоснабжения отпущено 10,16 млн. кВт·ч (72,21 % от выработки). Эмитентом отпущено ООО «ТГК-2 Энергосбыт» по договору купли-продажи 1,51 млн. кВт·ч. Потребление на собственные нужды составило 2,40 млн. кВт·ч. Таким образом, производство электроэнергии в неценовой зоне на розничном рынке за 1 квартал 2020 года составило 14,07 млн. кВт·ч.

Поставка на розничный рынок по неценовой зоне:

млн. кВт·ч

Полезный отпуск за 1 квартал 2020 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	4,13	1,98	0,14	0,48	0,02	1,52	0,83	4,96
февраль	4,04	1,86	0,15	0,48	0,02	1,54	0,90	4,95
март	3,49	1,55	0,13	0,37	0,02	1,42	0,67	4,16
Итого	11,67	5,39	0,43	1,33	0,06	4,47	2,40	14,07

Объем продаж в 1 квартале 2020 года:

	Объем продаж, тыс. руб.	Доля, %
Потребители	60 536,54	12,88
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	46 260,51	9,84
Субсидия	363 151,22	77,27
Итого	469 948,27	100,00

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 договора купли-продажи гарантирующему поставщику на территории Ярославской области - ПАО «ТНС энерго Ярославль».

Объем продаж в 1 квартале 2020 года:

Реализация	Продажа, млн. кВт·ч	Объем продаж, тыс. руб.
январь	0,00	0
февраль	12,48	37 122
март	13,25	37 946
Итого	25,73	75 068

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 производственных объектов	№ ВП-00-012039 (ЖКНСХ)	08.10.2010	бессрочно	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
2	Эксплуатация химически опасных производственных объектов	ЭХ-00-006892 (ЖХ)	30.11.2006	бессрочно	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
3	На право пользования недрами	КОС № 53317 ВЭ	06.07.2005	01.05.2037	РОСНЕДРА, Региональное агентство по недропользованию по Центральному федеральному округу
4	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
5	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
6	На осуществление образовательной деятельности	№ 65/18	10.12.2018	бессрочно	Департамент образования Ярославской 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
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, осуществляемой медицинскими организациями и другими организациями, входящими в частную систему здравоохранения, на территории инновационного центра «Сколково»)	№ ЛО-29-01-002533	24.08.2018	бессрочно	Министерство здравоохранения Архангельской области
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>	Не применимо

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.

<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 (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 - не применимо; 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:

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
тыс. руб.		
Отчетная дата: 31.12.2019		
Здания	12 539 533	3 821 382
Сооружения и передаточные устройства	15 697 578	9 801 477
Машины и оборудование	19 117 012	8 479 933
Транспортные средства	126 658	50 880
Производственный и хозяйственный инвентарь	40 352	14 536
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 080 867	0
Другие виды основных средств	1 767	1 117
ИТОГО	48 603 781	22 169 339
Отчетная дата: 31.03.2020		
Здания	12 541 440	3 882 375
Сооружения и передаточные устройства	15 739 953	9 930 241
Машины и оборудование	19 134 358	8 702 733
Транспортные средства	128 939	53 470
Производственный и хозяйственный инвентарь	41 553	15 211
Многолетние насаждения	14	14
Земельные участки и объекты природопользования	1 080 867	0
Другие виды основных средств	1 712	1 067
ИТОГО	48 668 836	22 585 111

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 31.12.2019 стоимости основных средств, входящих в группы «Тепловые сети» и «Земельные участки». При проведении оценки имущества использовался метод затратного и сравнительного подходов.

По группе «Здания» переоценку проводили специалисты Общества. Анализ изменения рыночной стоимости осуществлялся на основании коэффициентов Минстроя России для данного вида активов.

По результатам оценки имущества определено:

- по основным средствам групп «Здания» и «Земельные участки» из-за несущественности изменения стоимости объектов (ниже уровня существенности - 5 %) принято решение о неотражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2019;

- по основным средствам групп «Тепловые сети» из-за существенности изменения стоимости объектов (свыше уровня существенности - 5 %) принято решение об отражении в учете результатов переоценки по состоянию на 31.12.2019.

Информация о проведенной переоценке на 31.12.2019:

тыс. руб.

Наименование групп основных средств	До проведения переоценки		После проведения переоценки	
	полная стоимость	остаточная стоимость	полная стоимость	остаточная стоимость
Тепловые сети	10 142 740	3 125 165	10 826 956	3 288 390

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	664 405
№ 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	531 636
				недвижимое имущество	г. Северодвинск, ул. Окружная, д. 21	461 694
КС № 01ММ6L от 22.11.2017	13 675 553,29	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,	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.
					г. Ярославль, Тверицкая наб., д.150а, г. Ярославль, ул. 2-я Шоссейная	
				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,	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.
					д. 57; ул. Кемская, д. 14, корп. 1; ул. Октябрьская, д. 22; ул. Стрелковая, д. 21; пр. Московский, д. 55; 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. 2б; ул. Индустриальная, д. 38	10
				недвижимое имущество	г. Кострома, ул. Дровяная, д. 2б; ул. Индустриальная, д. 38	1 007 050
				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;	270
				недвижимое имущество	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;	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.
					ул. Холмогорская, д. 37, стр. 1; ул. Советская, д. 67, стр. 1; ул. Красных партизан, д. 32, стр. 1; 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						17 553 558

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	31.12.2018	31.12.2019	31.03.2019	31.03.2020
Норма чистой прибыли, %	8,29	5,47	16,11	16,64
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0,65	0,65	0,22	0,22
Рентабельность активов, %	5,47	3,42	3,67	3,56
Рентабельность собственного капитала, %	16,03	9,78	9,84	9,40
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-13 130 415	-11 222 133	-11 079 300	-9 039 510
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-23,84	-18,65	-19,85	-14,74

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 2019 года данный показатель составил 5,47 %, что ниже его значения по итогам 2018 года на 2,82 % в связи со снижением финансового результата Общества в 2019 году на 956,3 млн. руб. относительно финансового результата 2018 года. По состоянию на 31.03.2020 норма чистой прибыли составила 16,64 %, что выше значения данного показателя в аналогичном периоде 2019 года (на 0,53 %). Динамика показателя за указанный период 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. Значение показателя за сравниваемые периоды не изменилось.

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. Снижение данного показателя по итогам 2019 года на 2,05 % в сравнении со значением показателя по итогам 2018 года обусловлено снижением чистой прибыли на 956,3 млн. руб. и увеличением балансовой стоимости активов на 5 094,2 млн. руб. Данный показатель в 1 квартале 2020 года составил 3,56 %, что ниже значения 1 квартала 2019 года (на 0,11 %). Уменьшение рентабельности активов связано с большими темпами роста балансовой стоимости активов по отношению к темпам роста чистой прибыли Общества по отношению к темпам снижения балансовой стоимости активов в 1 квартале 2020 года в сравнении с аналогичным периодом 2019 года.

Рентабельность собственного капитала отражает эффективность использования собственного капитала - сколько рублей прибыли приносит каждый рубль вложенных собственных средств. Динамика рентабельности собственного капитала аналогична рентабельности активов. В 2019 году значение показателя увеличилось на 6,25 % в результате снижения финансового результата Общества по итогам 2019 года относительно 2018 года. По итогам 1 квартала 2020 года по сравнению с 1 кварталом 2019 года наблюдается снижение рентабельности собственного капитала на 0,44 %, что связано с большими темпами роста суммы капитала и резервов по отношению к темпам роста чистой прибыли Общества в 1 квартале 2020 года в сравнении с аналогичным периодом 2019 года.

Сумма непокрытого убытка на 31.12.2019 составила -11 222,1 млн. руб., что выше показателя 2018 года на 1 908,3 млн. руб. По состоянию на 31.03.2020 сумма непокрытого убытка составила -9 039,5 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода 2019 года на 2 039,8 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 2019 года в сравнении с 2018 годом наблюдается рост данного показателя на 5,19 %. На 31.03.2020 значение показателя составило -14,74 %, что выше показателя аналогичного периода 2019 года на 5,11 %.

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
2018 год	3 013 585	Снижение финансового результата в 2019 году на 956,3 млн. руб. (-31,73 %) по отношению к итогам 2018 года связано с отражением в 1 полугодии 2018 года доходов от восстановления неустойки Банка ВТБ (ПАО) в связи с заключением мировых соглашений.
2019 год	2 057 265	
1 квартал 2019 года	2 051 115	Увеличение финансового результата по итогам 1 квартала 2020 года на 131,5 млн. руб. (6,41 %) по отношению к аналогичному периоду 2019 года обусловлено принятием в аренду котельных в г. Архангельске, дизельных электростанций в Архангельской области и соответствующим пересмотром тарифов на тепловую и электрическую энергию.
1 квартал 2020 года	2 182 623	

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 2019 года Общество получило прибыль в размере 2 057,3 млн. руб. По сравнению с 2018 годом финансовый результат уменьшился на 956,3 млн. руб. (-31,73 %). При этом валовая прибыль составила 4 508,9 млн. руб., что на 998,6 млн. руб. (28,45 %) выше валовой прибыли 2018 года.

В 1 квартале 2020 года Обществом получена чистая прибыль в размере 2 182,6 млн. руб., что выше показателя аналогичного периода 2019 года на 131,5 млн. руб. (6,41 %). Увеличение валовой прибыли по итогам 1 квартала 2020 года составило 162,9 млн. руб. (5,77 %).

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	31.12.2018	31.12.2019	31.03.2019	31.03.2020
Чистый оборотный капитал, тыс. руб.	497 203	-1 226 757	1 992 780	71 281
Коэффициент текущей ликвидности	1,03	0,95	1,13	1,00
Коэффициент быстрой ликвидности	0,95	0,84	1,03	0,91

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 2019 года составил -1 226,8 млн. руб., что ниже показателя 2018 года на 1 724,0 млн. руб. Динамика показателя связана с увеличением суммы краткосрочных обязательств на 6 515,16 млн. руб. в 2019 году по сравнению с 2018 годом. По итогам 1 квартала 2020 года чистый оборотный капитал составил 71,3 млн. руб., что ниже значения 1 квартала 2019 года на 1 921,5 млн. руб. Это связано с ростом краткосрочных обязательств на 7 110,3 млн. руб. в 1 квартале 2020 года по сравнению с 1 кварталом 2019 года.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. В 2019 году наблюдается уменьшение данного показателя на 0,08 по сравнению со значением 2018 года, что вызвано ростом краткосрочных обязательств (на 6 515,1 млн. руб.) и долгосрочной дебиторской задолженности (на 182,3 млн. руб.). По состоянию на 31.03.2020 значение показателя уменьшилось на 0,13 в сравнении со значением аналогичного периода 2019 года, что связано с ростом краткосрочных обязательств (на 7 110,3 млн. руб.) и долгосрочной дебиторской задолженности (на 285,8 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 2019 года по сравнению с показателем по итогам 2018 года уменьшилось на 0,11 и составило 0,84. В 1 квартале 2020 года значение показателя составило 0,91, что ниже показателя аналогичного периода 2019 года на 0,12. На динамику коэффициента быстрой ликвидности оказали влияние увеличение запасов на 1 033,5 млн. руб. по итогам года и на 667,1 млн. руб. по итогам квартала; краткосрочных обязательств на 6 515,1 млн. руб. по итогам года и на 7 110,3 млн. руб. по итогам квартала; долгосрочной дебиторской задолженности на 182,3 млн. руб. по итогам года и на 285,8 млн. руб. по итогам квартала.

По итогам деятельности Эмитента за 2019 год и 1 квартал 2020 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 31.12.2019):

1) Эмиссионные ценные бумаги:

Полное фирменное наименование организации	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
Сокращенное фирменное наименование организации	АО «ТЭЦ «Белый Ручей»
Место нахождения	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	Andrea Patsalidi 1, 3rd Floor, Office 301, 2362, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus

	(Андреа Патсалиди 1, 3-ий этаж, офис 301, 2362 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 31.12.2019 составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 339 969 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 31.12.2019 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 126 408 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.12.2019 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	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	3 307 917,29 тыс. руб. 49 %

процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда) такой организации	
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 31.12.2019 составляла по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.12.2019 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 31.03.2020):

1) Эмиссионные ценные бумаги:

Полное фирменное наименование организации	Акционерное общество «ТЭЦ «Белый Ручей»
Сокращенное фирменное наименование организации	АО «ТЭЦ «Белый Ручей»
Место нахождения	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),	Северо-Западное главное управление Центрального банка Российской Федерации

осуществивший присвоение идентификационного номера)	
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	Andrea Patsalidi 1, 3rd Floor, Office 301, 2362, Agios Dometios, Nicosia, Cyprus (Андреа Патсалиди 1, 3-ий этаж, офис 301, 2362 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 31.03.2020

составляла по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 339 969 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 31.03.2020 резерв под обесценение ценных бумаг составлял по АО «ТЭЦ «Белый Ручей» 126 408 тыс. руб., по Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед) - 0 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

На 31.03.2020 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	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 31.03.2020 составляла по ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» 3 307 917,29 тыс. руб.

Сведения о резервах под обесценение ценных бумаг: по состоянию на 31.03.2020 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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов эмитента и величине начисленной амортизации за последний

завершенный 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: 31.12.2019		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	279 482	151 014
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	183	152
ИТОГО	279 665	151 166
Отчетная дата: 31.03.2020		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	279 482	155 963
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	183	154
ИТОГО	279 665	156 117

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 завершенный 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 завершенный отчетный год и за соответствующий отчетный период:

Электроэнергетический комплекс России включает более 700 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт. Общая установленная мощность электростанций России составляет 246,3 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 2016 году АО «СО ЕЭС» проведен КОМ на 2020 год. При этом на КОМ 2020 года было заявлено 202 392 МВт располагаемой мощности. Указанные объемы включают 36 257 МВт мощностей, поставляемых по ДПМ и договорам купли-продажи мощности новых АЭС и ГЭС, и 7 190 МВт мощностей, поставляемых в вынужденном режиме.

Суммарный объем отобранной в КОМ на 2020 год мощности составил 200 902 МВт, в том числе:

- в I ценовой зоне - 159 698 МВт;
- во II ценовой зоне - 41 204 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:

- участие в программе модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (программа «ДПМ-2»);
- 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;
- 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 Эмитента на рынке электроэнергии и тепловом рынке.

Конкуренты Эмитента

Город	Тепловая энергия	Электрическая энергия
Архангельск	ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск», ООО ПК «Энергия Севера», ООО «ТЭПАК», 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», 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» АО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация», Филиал «Конаковская ГРЭС» ПАО «Энел Россия», Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Калининская АЭС, Филиал ПАО «РусГидро» - «Каскад Верхневолжских ГЭС»
Кострома	Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской», ООО «Современные Технологии теплоснабжения» (ООО «ССТ»)	
Ярославль	АО «Яргортеплоэнерго», ООО «Газпром теплоэнерго Ярославль», АО «ЯЗДА», 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:

В Обществе разработаны и утверждены следующие документы, регулирующие деятельность органов 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
Положение о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2» (новая редакция)	Утверждено 30.06.2017 годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол № 17 от 05.07.2017
Положение об инсайдерской информации ОАО «ТГК-2» (новая редакция №2)	Утверждено 09.12.2013 Советом директоров Общества, протокол № б/н от 11.12.2013

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 эмитента, а также кодекса корпоративного управления эмитента:

Тексты внутренних документов, регулирующих работу органов 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>.

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

Персональный состав Совета директоров:

Состав Совета директоров Эмитента, избранный на годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28.06.2019 (протокол № 20 от 01.07.2019), и действующий на дату подписания настоящего ежеквартального отчета:

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Селиванов Константин Валерьевич* (до 12.01.2020 - Председатель Совета директоров, неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1972
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов
<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>	01.2018/03.2018 - Советник Генерального директора ООО «СОВЛИНК» (основное место работы); 2014/2017 - Советник Генерального директора ООО ТД «Башкирская химия» (основное место работы); 2016/2017 - Советник Генерального директора ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 2011/2014 - Советник Генерального директора ОАО «Башкирская химия».

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).

	2017/12.01.2020 - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (с 2017 года по 12.01.2020 - Председатель Совета директоров).
<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

* Селиванов Константин Валерьевич 12.01.2020 выбыл из состава Совета директоров Общества в связи со смертью. В соответствии с п. 18.8 ст. 18 Устава Общества и разъяснениями п. 15 Постановления Пленума Верховного Суда РФ от 26.06.2018 № 27 «Об оспаривании крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность» выбывшим членом совета директоров в том числе является умерший член совета директоров.

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Удинцева Ирина Львовна (с 31.01.2020 - Председатель Совета директоров, неисполнительный директор ²)
<i>Год рождения</i>	1970
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова; 2. Институт переподготовки и повышения квалификации кадров по финансово-банковским

	специальностям Финансовой академии 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>	2016/настоящее время - Генеральный директор ООО «СОВЛИНК»; 2016 - заместитель Генерального директора по юридическим вопросам ООО «СОВЛИНК», Советник Президента ООО КБ «Альба Альянс»; 2008/2016 - заместитель Генерального директора по юридическим вопросам ООО «СОВЛИНК». 2017/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2» (с 2017 года до 30.01.2020 - заместитель Председателя Совета директоров, с 31.01.2020 - Председатель Совета директоров).
<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>	Куликова Светлана Вячеславовна (с 31.01.2020 - заместитель Председателя Совета директоров, неисполнительный директор ²)

Год рождения	1986
Сведения об образовании	Высшее, Московская государственная юридическая академия им. О. Е. Кутафина
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 - заместитель руководителя Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»; 2016/2018 - главный юрист Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»; 2014/2015 - главный юрист ЗАО «Паллада». 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)	Никонов Михаил Леонидович (неисполнительный директор ²)
Год рождения	1983
Сведения об образовании	Высшее:

	1. Новосибирский государственный университет; 2. 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>	2016/настоящее время - менеджер проектов Департамента по управлению активами ООО «СОВЛИНК»; 2016 - аналитик ООО КБ «Альба Альянс»; 2007/2016 - аналитик ООО «Экспотрейд». 2017/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)
<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/настоящее время - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014/2015 - Генеральный директор АО «Башкирская химия». 2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2»; 2017/настоящее время - член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии»; 2016/настоящее время - 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)
<i>Год рождения</i>	1992

Сведения об образовании	Высшее, Финансовый университет при Правительстве РФ
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 - 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»).
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)	Поспеев Юрий Владимирович (независимый директор)
Год рождения	1978

Сведения об образовании	Высшее, Московская гуманитарно-социальная 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	2005/настоящее время - адвокат Адвокатского бюро «Дмитрий Матвеев и партнеры». 2019/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 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)	Шуркин Александр Викторович (неисполнительный директор ²)
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический 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	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 годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 28.06.2019 (протокол № 20 от 01.07.2019), и действующими на дату подписания настоящего ежеквартального отчета, по мнению Эмитента, являются Поспеев Юрий Владимирович 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/настоящее время - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014/2015 - Генеральный директор АО «Башкирская химия».

	2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2»; 2017/настоящее время - член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии»; 2016/настоящее время - 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 пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству</i>	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»;

	<p>2015/2016 - главный инженер филиала «Хараногорская ГРЭС» АО «Интер РАО-Электрогенерация»;</p> <p>2012/2015 - директор филиала «Хараногорская ГРЭС» ОАО «Интер РАО-Электрогенерация».</p> <p>2018/настоящее время - член Совета директоров АО «ТЭЦ «Белый Ручей»;</p> <p>2017/настоящее время - член Совета директоров ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»;</p> <p>2017/настоящее время - член Правления ПАО «ТГК-2».</p>
<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>	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>	2019/настоящее время - 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»; 2015 - заместитель Генерального директора по корпоративным и правовым вопросам ООО «Торговый дом «Башхим», Генеральный директор ООО «Торговый дом «Башхим»; 2008/2015 - заместитель Генерального директора по корпоративным проектам ОАО «Башкирская химия». 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 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</i>	Не занимал

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Зайнетдинов Ринат Бариевич
<i>Год рождения</i>	1976
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Всероссийская академия внешней торговли Минэкономразвития России; 2. Ульяновский 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/настоящее время - Директор по ресурсообеспечению и логистике ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2015/2016 - заместитель начальника отдела поставок металлопродукции ООО «ГК «МеталлРесурс»; 2015 - руководитель проекта ООО «Компания МеталлРесурс»; 2013/2015 - начальник отдела продаж специальной продукции ООО «Компания МеталлРесурс». 2017/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 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)	Иванова Юлия Валентиновна
Год рождения	1978
Сведения об образовании	Высшее, Ярославская государственная сельскохозяйственная 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	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». 2019/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 привлекалась
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период,	Не занимала

когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена 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	Не занимал

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Проштова Любовь Михайловна
Год рождения	1958
Сведения об образовании	Высшее: 1. Заочный институт советской торговли; 2. Иркутский ордена Трудового Красного Знамени 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 финансовому контролю и управлению рисками ПАО «ТГК-2»; 2016/2017 - заместитель финансового директора ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2015 - Советник президента банка ОАО Банк «Российский кредит». 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 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

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Серова Ольга Викторовна
<i>Год рождения</i>	1967
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее: 1. Архангельский ордена Трудового Красного Знамени лесотехнический институт им. В. В. Куйбышева; 2. Архангельский государственный технический 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>	2017/настоящее время - Директор по энергосбытовой деятельности ПАО «ТГК-2»; 2014/2017 - заместитель Управляющего директора по энергосбытовой деятельности Главного управления ПАО «ТГК-2» по Архангельской области (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2017/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 одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

Единоличный исполнительный орган Эмитента: Генеральный директор

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/настоящее время - Генеральный директор ПАО «ТГК-2» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»); 2014/2015 - Генеральный директор АО «Башкирская химия». 2018/настоящее время - член Совета директоров ПАО «ТГК-2»; 2017/настоящее время - член Наблюдательного совета Ассоциации «Совет производителей энергии»; 2016/настоящее время - 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 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	Не занимала

законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	
--	--

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	2019 год, тыс. руб.
Заработная плата	3 017,93
в том числе премии	1 004,45
Вознаграждение членам Совета директоров	33 948,00
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	36 965,93

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 членов Совета директоров эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров Эмитента, в 2019 году компенсировались в размере 6,5 тыс. руб.

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

Наименование вознаграждения	3 месяца 2020 года, тыс. руб.
Заработная плата	715,16
в том числе премии	234,65
Вознаграждение членам Совета директоров	7 729,11
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	8 444,27

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 членов Совета директоров эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Совета директоров Эмитента, за три месяца 2020 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	2019 год, тыс. руб.
Заработная плата	285 546,95
<i>в том числе премии</i>	218 845,11
Вознаграждение членам Правления	2 905,32
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	288 452,27

Сведения о расходах, связанных с исполнением функций членов Правления эмитента, компенсированных в соответствующем периоде: расходы, связанные с исполнением функций членов Правления Эмитента, в 2019 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 2020 года, тыс. руб.
Заработная плата	60 976,67
<i>в том числе премии</i>	47 365,23
Вознаграждение членам Правления	749,76
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	61 726,43

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 2020 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) 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.

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), Положением по управлению рисками, утвержденным приказом Генерального директора от 12.10.2016 № 207, система внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента представляет собой совокупность организационной структуры, методик и процедур, принятых руководством Эмитента в качестве средства для организации упорядоченного и эффективного ведения финансово-хозяйственной деятельности, и включает в себя следующие субъекты:

- Совет директоров;
- Комитет по аудиту Совета директоров;
- Ревизионная комиссия;
- Генеральный директор;
- Управление внутреннего аудита;
- Отдел финансового контроля и управления рисками;
- Руководители структурных подразделений;
- Работники.

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров эмитента, его функциях, персональном и количественном составе:

Комитет по аудиту создан в соответствии с решением Совета директоров от 20.07.2006 (протокол № 19). Персональный состав Комитета избран решением Совета директоров от 09.09.2013 (протокол № б/н от 11.09.2013) действовал с 11.09.2013 по 15.07.2014. В 2014 - 2019 годах и на дату подписания настоящего ежеквартального отчета персональный состав Комитета не избирался.

Задачей Комитета по аудиту является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества. В соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров, утвержденным Советом директоров 25.08.2008 (протокол № 26 от 27.08.2008), к компетенции Комитета по аудиту относится:

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.

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 согласно решению 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 Обществу:

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.

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 28.06.2019 (протокол № 20 от 01.07.2019), и действующий на дату подписания настоящего ежеквартального отчета:

Фамилия, имя, отчество (если имеется)	Кулаков Владимир Валерьевич (Председатель Ревизионной комиссии)
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»); 2013/2015 - исполняющий обязанности начальника управления внутреннего контроля и аудита 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» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2») (с 2014 года - Председатель Ревизионной комиссии); 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»).
Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,00060 %
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента	0,00057 %
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	Не имеет

<i>принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента</i>	
<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>	Член Ревизионной комиссии ОАО «Тверские коммунальные системы», в отношении которого открыто конкурсное производство

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Беззубенкова Лариса Михайловна
<i>Год рождения</i>	1963
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Новосибирская государственная академия экономики и управления
<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 - 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»); 06.02.2020/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/настоящее время - член Ревизионной комиссии 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</i>	Не имеет

<i>(типа), которые могут быть приобретены 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 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 привлекалась
<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 занимала

<i>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</i>	Славин Сергей Львович
<i>Год рождения</i>	1963
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Университет Российской академии образования
<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 - бухгалтер ООО «СОВЛИНК» (основное место работы); 2011/настоящее время - Генеральный директор ООО «Альба Аудит» (по совместительству); 2008/настоящее время - Генеральный директор ЗАО «Дженерал Эстейт» (по совместительству); 1999/2019 - главный специалист ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы);

	<p>2012/2019 - Генеральный директор ООО «Строитель» (по совместительству); 2012/2019 - бухгалтер ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 2008/2019 - Генеральный директор ООО «СтартТандем» (по совместительству); 2002/2019 - Генеральный директор ООО «Альба Альянс Кэпитал Маркетс» (по совместительству).</p> <p>2017/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2»; 2012/настоящее время - член Наблюдательного совета ЗАО «СК Двадцать первый век».</p>
<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 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</i>	Не занимал

<i>отношении указанных организаций было 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>	Чистякова Екатерина Евгеньевна
<i>Год рождения</i>	1975
<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>	<p>2018/настоящее время - главный специалист отдела финансового контроля и управления рисками ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2017/2018 - главный специалист отдела внутреннего контроля ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2017 - ведущий бухгалтер отдела учета заработной платы бухгалтерии ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2015/2017 - главный бухгалтер ООО «Ярославская генерация» (по совместительству);</p> <p>2014/2017 - старший бухгалтер Главного управления ПАО «ТГК-2» по Верхневолжскому региону г. Ярославль (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2»).</p> <p>06.02.2020/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Эксплуатация»;</p> <p>2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Энергоремонт»;</p> <p>2019/настоящее время - член Ревизионной комиссии ООО «ТГК-2 Сервис» (с 25.02.2019 - Председатель Ревизионной комиссии);</p> <p>2018/настоящее время - член Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2»;</p> <p>2018/настоящее время - член Ревизионной комиссии АО «ТЭЦ «Белый Ручей».</p>
<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

<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 исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа Эмитента</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>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</p>	<p>Не привлекалась</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>Не занимала</p>

<p>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</p>	<p>Шикалова Елена Анатольевна</p>
<p>Год рождения</p>	<p>1961</p>
<p>Сведения об образовании</p>	<p>Средне-специальное, Техникум Гостиничного хозяйства Мосгорисполкома</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>1996/настоящее время - начальник департамента налогового планирования ООО КБ «Альба Альянс» (основное место работы); 2001/настоящее время - заместитель генерального директора по вопросам бухгалтерского учета и внутреннему аудиту ООО «СОВЛИНК» (по совместительству); 1996/настоящее время - главный бухгалтер ООО «Альба Визкл» (по совместительству). 2017/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</p>	<p>Не имеет</p>

Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)	
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

Персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента:

09.09.2013 Советом директоров (протокол № б/н от 11.09.2013) определен количественный состав Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента равным 5 (Пять) человек.

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

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»);

	<p>2013/2015 - исполняющий обязанности начальника управления внутреннего контроля и аудита 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» (до 07.02.2017 - ОАО «ТГК-2») (с 2014 года - Председатель Ревизионной комиссии);</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>

Руководитель отдела финансового контроля и управления рисками Эмитента:

<p>Фамилия, имя, отчество (если имеется)</p>	<p>Беззубенкова Лариса Михайловна</p>
<p>Год рождения</p>	<p>1963</p>
<p>Сведения об образовании</p>	<p>Высшее, Новосибирская государственная академия экономики и управления</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>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»); 06.02.2020/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/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</p>	<p>Не имеет</p>

общества Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества Эмитента	
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

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 завершенный 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 завершенный отчетный год:

Наименование вознаграждения	2019 год, тыс. руб.
Заработная плата	-
в том числе премии	-
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	342,67
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	342,67

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 2018 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 2020 года, тыс. руб.
Заработная плата	-
<i>в том числе премии</i>	-
Вознаграждения членам Ревизионной комиссии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	-

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, за три месяца 2020 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	2019 год, тыс. руб.
Заработная плата,	3 772,51
<i>в том числе премии</i>	1 220,49
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	3 772,51

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Управления внутреннего аудита за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2020 года, тыс. руб.
Заработная плата,	879,35
<i>в том числе премии</i>	250,37
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	879,35

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	2019 год, тыс. руб.
Заработная плата,	5 003,40
<i>в том числе премии</i>	1 598,73
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	5 003,40

Сведения о размере всех видов вознаграждения, выплаченного сотрудникам Отдела внутреннего контроля за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года:

Наименование вознаграждения	3 месяца 2020 года, тыс. руб.
Заработная плата,	1 172,98
<i>в том числе премии</i>	355,44
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждения	-
ИТОГО	1 172,98

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	2019 год	3 месяца 2020 года
Средняя численность работников, чел.	4 425	4 814

Наименование показателя	2019 год	3 месяца 2020 года
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период, руб.	3 298 259 345	880 829 612
Выплаты социального характера работников за отчетный период, руб.	28 920 325	3 122 724

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: 298 833, 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 в годовом Общем собрании акционеров Эмитента, состоявшемся 28.06.2019, составляет 318 829 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: 03.06.2019.

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 31.03.2020.

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	1 395 054 992 149 шт.
Количество привилегированных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	13 805 331 215 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 завершенный 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:

Ежеквартальный отчет ПАО «ТГК-2» за 1 квартал 2020 года

Полное и сокращенные фирменные наименования	Место нахождения	ИНН	ОГРН	Дата составления списка лиц, имевших право на участие в Общем собрании акционеров					
				04.01.2018*		04.06.2018*		03.06.2019*	
				% от уставного капитала	% от обыкновенных акций	% от уставного капитала	% от обыкновенных акций	% от уставного капитала	% от обыкновенных акций
Компания «Ралтака Энтерпрайзес Лтд»**	Британские Виргинские острова	не применимо	не применимо	0,02	-	0,02	-	0,02	-
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
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
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	-	-	-	-
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	-	-	-	-
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	Кипр	не применимо	не применимо	20,00	20,23	20,00	20,23	23,59	23,86
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	Кипр	не применимо	не применимо	-	-	14,54	14,70	-	-
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	Кипр	не применимо	не применимо	-	-	7,23	7,31	-	-
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	Кипр	не применимо	не применимо	-	-	9,55	9,65	-	-
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)**	Кипр	не применимо	не применимо	-	-	27,00	27,31	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

Примечание:

* - голосующими являются обыкновенные и привилегированные акции;

** - с 26.03.2018 по 24.04.2018 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед) на праве собственности (11,04 % от уставного капитала Общества);
- с 27.03.2018 по 24.04.2018 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла доверительное управление правами по обыкновенным акциям

Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited), компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд. (Raltaka Enterprises Ltd.) и ООО «Долговое агентство» (2,5% от УК) на праве собственности (24,27 % от уставного капитала Общества);

- с 25.04.2018 по 22.10.2018 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционеру Общества - компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед) на праве собственности (1,49 % от уставного капитала Общества);

- с 25.04.2018 по 22.10.2018 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла 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 ООО «Долговое агентство» на праве собственности (58,31 % от уставного капитала Общества);

- с 23.10.2018 по 19.05.2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла 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), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (59,8025 % от уставного капитала Общества); доля акций в собственности увеличилась до 23,5934 % от уставного капитала Общества (всего - 83,3959 % от уставного капитала Общества);

- с 20.05.2019 по 21.05.2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (38,0353 % от уставного капитала Общества); доля акций в собственности - 23,5934 % от уставного капитала Общества (всего - 61,6287 % от уставного капитала Общества);

- с 20.05.2019 по 21.05.2019 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited) и компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд. (Raltaka Enterprises Ltd.) на праве собственности (21,7672 % от уставного капитала Общества).

- 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) осуществляет 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 18.07.2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) не осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам 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	1 квартал 2020 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	0 / 0

Наименование показателя	1 квартал 2020 года
их совершение или об их последующем одобрении, шт./ тыс. руб.	
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.	
	31.12.2019	31.03.2020
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 744 474	5 708 377
в том числе просроченная	2 106 686	2 490 201
Дебиторская задолженность по вексям 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	701 220	647 312
Общий размер дебиторской задолженности	10 833 311	12 121 094
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	2 807 906	3 137 513

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:

Полное и сокращенное фирменные наименования или фамилия, имя, отчество (если имеется)	Место нахождения	ИНН	ОГРН	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.		Наличие аффилированности с Эмитентом
					31.12.2019	31.03.2020	
31.12.2019							
Открытое акционерное общество «Тверские коммунальные системы»	150052, г. Ярославль, Ленинградский пр., д. 41	6901032200	1036900046732	1 924 262	1 924 262		отсутствует
31.03.2020							
Открытое акционерное общество «Тверские коммунальные системы»	150052, г. Ярославль, Ленинградский пр., д. 41	6901032200	1036900046732	1 924 262	1 924 262		отсутствует

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 2019 год с аудиторским заключением, составленная в соответствии с РСБУ, прилагается к настоящему ежеквартальному 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 2019 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 2020 года, подготовленная в соответствии с РСБУ и приведенная в настоящем ежеквартальном отчете (Приложение № 2), не подтверждалась независимым аудитором:

- Бухгалтерский баланс на 31 марта 2020 года;
- Отчет о финансовых результатах за январь-март 2020 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 31.12.2019, прилагается к настоящему ежеквартальному отчету (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 30.06.2019, которая проверена независимым аудитором с предоставлением заключения аудитора по результатам обзорной проверки промежуточной информации, и была включена в состав ежеквартального отчета Эмитента за 3 квартал 2019 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 2020 год утверждена приказом Генерального директора ПАО «ТГК-2» № 419 от 31.12.2019 «Об учетной политике на 2020 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.

Активы и обязательства в иностранной валюте

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 61,9057 руб. за 1 доллар США на 31.12.2019 (на 31.12.2018 - 69,4706 руб., на 31.12.2017 - 57,6002 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.

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;
- 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» 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
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 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 расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов по мере возникновения.

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.

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 2020 год утверждена приказом Генерального директора ПАО «ТГК-2» № 111 от 24.04.2020 «Об учетной политике по МСФО на 2019-2020 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 (ПАО «ТГК-2») и ее дочерних организаций (далее «Группа» или «Компания»). 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 компании и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия в капитале. В соответствии с данным методом инвестиция в ассоциированную компанию 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 ассоциированной компании или совместного предприятия дивиденды уменьшают балансовую стоимость инвестиций. Если доля в убытках превышает балансовую стоимость инвестиции в ассоциированную компанию 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 ассоциированной компании 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 сравняется с долей непризнанных убытков.

Балансовая стоимость инвестиции в ассоциированную компанию 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 над ассоциированной компанией или совместного контроля над совместным предприятием Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью ассоциированной компании 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, за исключением средств коммуникаций, автомобилей, компьютеров, инструмента, станков, измерительного оборудования, прочих механизмов, балансовая стоимость которых незначительна. Указанные группы основных средств отражены по стоимости приобретения за минусом накопленной амортизации и накопленного обесценения. Амортизация основных средств начисляется с момента их ввода в эксплуатацию.

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. 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.

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из стоимости, которая может быть получена в результате их использования, или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

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 по состоянию на отчетную дату.

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, целью 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 производные 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 Группы применяется 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

консолированном 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 имеющего 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, принадлежащего 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, принадлежащий 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. В соответствии с предыдущей учетной политикой в консолидированном отчете о прибыли и убытке Группы отражались:

- в составе себестоимости - расходы на передачу тепловой и электроэнергии;

- в составе выручки - выручка от продажи теплоэнергии.

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.

Субсидии

Группа получает 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. Соответственно субсидии отражены в составе Выручки.

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 ПАО «ТГК-2»). Правление ПАО «ТГК-2» 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

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».

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 (в ред. ФЗ от 03.07.2016 № 262-ФЗ) «О консолидированной финансовой отчетности», представлении 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 со статьей 5 п. 1 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 со статьей 5 п. 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ (в ред. ФЗ от 03.07.2016 № 262-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 (в ред. ФЗ от 03.07.2016 № 262-ФЗ) годовая и промежуточная (за первое полугодие отчетного года) консолидированная финансовая отчетность подлежит обязательному аудиту с предоставлением аудиторского заключения.

Подписывает консолидированную финансовую отчетность руководитель организации и (или) иные лица, уполномоченные на это учредительными документами организации (ст. 4 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности»).

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 завершеного 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 завершеного 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			
ООО «Фирма ИНТРЭК» (А82-9839/2017)	Общество (А82-10645/2017)	56 439	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 25.07.2017 дела №А82-10645/2017 и №А82-9839/2017 объединены в одно производство с присвоением ему №А82-9839/2017. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 16.08.2018 производство по делу приостановлено в связи с проведением экспертизы. Определением Арбитражного суда Ярославской области от 11.12.2018 производство по делу возобновлено. Истец увеличил сумму исковых требований до 159 млн. руб. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 18.03.2019 исковые требования оставлены без удовлетворения. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 14.06.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 18.03.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.
ООО «БКЛМ» (А31-11050/2014)	Общество	79 269	Исковое заявление рассматривается в рамках дела о банкротстве ООО «БКЛМ». 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. Судебное заседание назначено на 09.06.2020.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А-31-14672/2017)	Общество	215 680	Определением Арбитражного суда Костромской области от 16.01.2018 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено. Истец обратился в Арбитражный суд Костромской области с заявлением о выдаче исполнительного листа.

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
АО «СО ЕЭС» (А82-2753/2018)	Общество	50 399	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 07.11.2018 взыскано 4 241,27 тыс. руб. Производство по делу в части требования о взыскании задолженности в размере 49 415 тыс. руб. прекращено. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 14.02.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 07.11.2018 оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 15.05.2019 решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлено без изменения, а кассационная жалоба - без удовлетворения.
АО «СО ЕЭС» (А82-8285/2018)	Общество	50 165	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 18.09.2018 взыскано 50 152,6 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 30.01.2019 принято решение об изменении решения Арбитражного суда Ярославской области от 18.09.2018: взыскать 50 159 тыс. руб. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 16.05.2019 постановление суда апелляционной инстанции оставлено без изменения, а кассационная жалоба - без удовлетворения.
АО «СО ЕЭС» (А82-25257/2018)	Общество	52 165	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 09.03.2019 взыскано 52 359,77 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 30.05.2019 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Волго-Вятского округа от 04.09.2019 решение суда первой инстанции от 09.03.2019 и постановление суда апелляционной инстанции от 30.05.2019 оставлены без изменения, а кассационная жалоба - без удовлетворения.
АО «СО ЕЭС» (А82-3565/2019)	Общество	77 287	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 17.04.2019 взыскано 77 287,63 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 21.08.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 17.04.2019 о взыскании задолженности оставлено без изменения.
АО «СО ЕЭС» (А82-10382/2019)	Общество	52 262	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 29.07.2019 с Общества взыскано 52 463 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного суда от 19.11.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 29.07.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба - без удовлетворения.
АО «СО ЕЭС» (А82-14365/2019)	Общество	52 262	Решением Арбитражного суда Ярославской области от 01.10.2019 взыскано 52 463 тыс. руб. Постановлением 2-го Арбитражного суда от 20.12.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 01.10.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.
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 «Ярославские энергосистемы» (А82-3570/2019)	Общество	72 225	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 23.05.2019 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» (А82-5387/2019)	Общество	111 531	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 28.03.2019 исковое заявление возвращено истцу (не соблюден претензионный порядок).
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-11901/2019)	Общество	65 809	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 08.10.2019 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-15868/2019)	Общество	111 531	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 11.06.2019 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
АО «Ярославские энергосистемы» (А82-9501/2019)	Общество	83 856	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 15.07.2019 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
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. Судебное заседание по рассмотрению кассационной жалобы назначено на 21.05.2020.
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» (А31-13579/2019)	Общество	52 215	Определением Арбитражного суда Костромской области от 19.12.2019 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А31-15661/2019)	Общество	101 682	Определением Арбитражного суда Костромской области от 20.04.2020 исковое заявление оставлено без рассмотрения.
МУП г. Костромы «Городские сети» (А31-17843/2019)	Общество	111 745	Судебное заседание назначено на 21.05.2020.
ООО «НОВАТЭК-Кострома» (А82-18894/2019)	Общество	52 941	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 09.12.2019 утверждено мировое соглашение (об оплате суммы долга в установленные сроки), производство по делу прекращено.
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. 14.05.2020 объявлена резолютивная часть решения об отказе от заявленных требований.
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.
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.
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

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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-Западного округа от 19.11.2019 решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлены без изменения, кассационная жалоба - без удовлетворения.
Общество (А82-10645/2017)	ООО «Фирма ИНТРЭК» (А82-9839/2017)	37 760	Определением Арбитражного суда Ярославской области от 25.07.2017 дела №А82-10645/2017 и №А82-9839/2017 объединены в одно производство с присвоением ему №А82-9839/2017. Решением Арбитражного суда Ярославской области от 18.03.2019 исковые требования оставлены без рассмотрения. Постановлением 2-го Арбитражного апелляционного суда от 14.06.2019 решение Арбитражного суда Ярославской области от 18.03.2019 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.
Общество (А40-253387/2017)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	216 210	Решением Арбитражного суда г. Москвы от 02.03.2018 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Определением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 14.05.2018 производство по делу приостановлено до вынесения решения по делу № А25-2825/2017 о признании ПАО «Архангельская сбытовая компания» банкротом или о прекращении производства по делу о банкротстве. Определением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 22.05.2018 по делу № А25-2825/2017 требование ПАО «ТГК-2» включено в третью очередь реестра требований кредиторов ПАО «Архангельская сбытовая компания». Определением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 13.11.2018 взыскатель по делу № А25-2825/2017 заменен на ООО «ТГК-2 Энергосбыт» в соответствии с ходатайством Общества. Решением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 20.12.2018 ПАО «Архангельская сбытовая компания» признано несостоятельным (банкротом) и открыто конкурсное производство сроком на шесть месяцев. Определением 9-го Арбитражного апелляционного от 14.02.2019 возобновлено производство по делу. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 11.03.2019 решение Арбитражного суда г. Москвы от 02.03.2019 отменено, исковое заявление оставлено без рассмотрения.
Общество (А40-21865/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	387 386	Определением Арбитражного суда г. Москвы от 11.05.2018 производство по делу №А40-21865/2018 приостановлено до вынесения решения по делу

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			<p>№ А25-2825/2017 о признании ПАО «Архангельская сбытовая компания» банкротом или о прекращении производства по делу о банкротстве. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 11.05.2018 по делу №А40-21865/2018 (№ А40-21865/18-94-157) выделено в отдельное производство требование ПАО «ТГК-2» к ПАО «Архангельская сбытовая компания» о взыскании задолженности за декабрь 2017 года в сумме 302 051,3 тыс. руб. с присвоением отдельного номера - № А40-104785/2018. Определением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 22.05.2018 по делу № А25-2825/2017 требование ПАО «ТГК-2» включено в третью очередь реестра требований кредиторов ПАО «Архангельская сбытовая компания». Определением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 13.11.2018 взыскатель по делу № А25-2825/2017 заменен на ООО «ТГК-2 Энергосбыт» в соответствии с ходатайством Общества. Решением Арбитражного суда Карачаево-Черкесской Республики от 20.12.2018 ПАО «Архангельская сбытовая компания» признано несостоятельным (банкротом) и открыто конкурсное производство сроком на шесть месяцев. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 14.02.2019 производство по делу № А40-21865/2018 возобновлено. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.02.2019 исковое заявление оставлено без рассмотрения.</p>
Общество (А40-40258/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	468 915	<p>Решением Арбитражного суда г. Москвы от 20.06.2018 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 24.09.2018 решение Арбитражного суда г. Москвы от 20.06.2018 оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 25.12.2018 решения Арбитражного суда г. Москвы от 20.06.2018 и 9-го Арбитражного апелляционного суда от 24.09.2018 оставлены без изменения. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 30.01.2019 взыскатель по делу заменен на ООО «ТГК-2 Энергосбыт» в соответствии с ходатайством Общества.</p>
Общество (А40-104785/2018)	ПАО «Архангельская сбытовая компания»	302 138	<p>Решением Арбитражного суда г. Москвы от 08.06.2018 исковые требования удовлетворены в полном объеме. Постановлением 9-го Арбитражного апелляционного суда от 18.09.2018 решение суда первой инстанции оставлено без изменения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 06.02.2019 решение суда первой инстанции и постановление суда апелляционной инстанции оставлено без изменения, кассационная жалоба - без удовлетворения. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 13.02.2019 взыскатель по делу заменен на ООО «ТГК-2 Энергосбыт» в соответствии с ходатайством Общества.</p>
Общество (А40-87913/18-108-2632)	МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4	77 448	<p>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</p>

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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.
Общество (А82-25865/2018)	Хуадянь Сингапур Джининг ПТЕ.ЛТД. (HUADIAN SINGAPORE LIENING 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 (А13-9602/2018)	МУП «Вологдагортеплосеть»	99 966	Решением Арбитражного суда Вологодской области от 29.08.2018 взыскано 75 623 тыс. руб. Решением 14-го Арбитражного апелляционного суда от 14.11.2018 производство по апелляционной жалобе ответчика прекращено в связи с отказом от жалобы. Определением Арбитражного суда Вологодской области от 15.01.2019 произведена замена ответчика на его правопреемника - акционерное общество «Вологдагортеплосеть».
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.
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.
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-

Истец	Ответчик	Сумма иска, тыс. руб.	Стадия судебного процесса
			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.
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. Судебное заседание назначено на 01.06.2020.
Общество (А66-12823/2019)	ООО «Антэл»	89 050	Судебное заседание назначено на 18.06.2020.
Общество (А82-18937/2019)	ОАО «Управдом Ленинского района»	100 085	Судебное заседание назначено на 20.05.2020.

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 2019 года и трех месяцев 2020 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 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>	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>	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 %
<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 «Шарьинская ТЭЦ»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «Шарьинская ТЭЦ»
<i>Место нахождения</i>	г. Кострома, ул. Индустриальная, д. 38, каб. 16
<i>ИНН (если применимо)</i>	4407011532
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1104436000130
<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 «Долговое агентство»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «Долговое агентство»
<i>Место нахождения</i>	г. Ярославль, ул. Пятницкая, д. 6, каб. 321
<i>ИНН (если применимо)</i>	4401109309
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1104401004685
<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 Энергосбыт»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»
<i>Место нахождения</i>	Архангельская обл., г. Архангельск, пр. Обводный канал, д. 101, каб. 506
<i>ИНН (если применимо)</i>	7604193710
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1107604019962
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	74 %
<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 «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»
<i>Место нахождения</i>	Ярославская обл., Ярославский р-н, станция Тенино, здание 6
<i>ИНН (если применимо)</i>	7604217961
<i>ОГРН (если применимо)</i>	1117604022337
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале коммерческой организации</i>	49 %
<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>	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	Bitar Holdings Limited (Битар Холдингс Лимитед)

<i>Место нахождения</i>	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)
<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>	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>	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>	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

<i>Полное фирменное наименование</i>	Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-2 Эксплуатация»
<i>Сокращенное фирменное наименование</i>	ООО «ТГК-2 Эксплуатация»
<i>Место нахождения</i>	г. Архангельск, ул. Попова, д. 17, каб. 314
<i>ИНН (если применимо)</i>	2901298019

<i>ОГРН (если применимо)</i>	1192901007067
<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

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 завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года:

В 1 квартале 2019 года Эмитент совершил одну существенную сделку:

1) Дополнительное соглашение №6 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогР17 от 26.10.2017 между ПАО «ТГК-2» и АО «АльфаСтрахование».

- дата совершения сделки (заключения договора): 30.01.2019;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение №6 к Договору страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» № 8391F/820/00147/7/001994-0001/ДогР17 от 26.10.2017 заключено в целях продления срока действия Договора до 15.02.2019;

Существенными (основными) условиями Договора страхования имущества юридических лиц «от всех рисков» являются:

1. По Договору Страховщик обязуется за обусловленную Договором плату (страховую премию) при наступлении предусмотренного в Договоре события (страхового случая) возместить Страхователю причиненные вследствие этого события убытки (выплатить страховое возмещение) в пределах определенной Договором суммы (страховой суммы);

2. Договор включает в себя кроме условий, входящих в текст Договора, также и условия, содержащиеся в Правилах страхования имущества («все риски») от 18.10.2007 (Приложение №1 к Договору);

3. Размер страховой премии по Договору составляет 6 059 629 (Шесть миллионов пятьдесят девять тысяч шестьсот двадцать девять) руб. 58 коп.;

4. Неотъемлемой частью Договора является Перечень застрахованного имущества (Приложение №2 к Договору).

- *лицо (лица), являющиеся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:* сторонами по Договору являются ПАО «ТГК-2» и АО «АльфаСтрахование», выгодоприобретателем по Договору назначается АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* Договор вступает в силу с 27.10.2017 и действует до 15.02.2019 включительно. Период страхования начинается с 00 часов 27.10.2017 и заканчивается в 24 часа 15.02.2019. Обязательства исполнены в полном объеме;

- *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* размер страховой стоимости по Договору составляет 12 015 655 974 (Двенадцать миллиардов пятнадцать миллионов шестьсот пятьдесят пять тысяч девятьсот семьдесят четыре) руб. 73 коп., что составляет 21,81 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* балансовая

стоимость активов Общества на 31.12.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 082 273 284 (Пятьдесят пять миллиардов восемьдесят два миллиона двести семьдесят три тысячи двести восемьдесят четыре) руб. 02 коп.;

- сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: сделка не является для Эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность;

- категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность): сделка является для Общества сделкой, стоимость которой составляет более 2 %, но менее 25 % от балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: Совет директоров Общества;

- дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: 30.01.2019;

- дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: протокол № б/н от 30.01.2019.

Во 2 квартале 2019 года Эмитент совершил две существенные сделки:

1) Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях №01ММ6L от 22.11.2017 между ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК».

- дата совершения сделки (заключения дополнительного соглашения): 27.06.2019;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017 (далее - Дополнительное соглашение) между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

Существенными (основными) условиями Дополнительного соглашения являются:

1. Изложить пункт 4.8 Соглашения в следующей редакции:

«4.8. В течение срока действия настоящего Соглашения Заемщик гарантирует соблюдение установленных в пункте 4.8.1 условий и ограничений (далее "Финансовые ковенанты"), накладываемых на финансовую деятельность Заемщика.

4.8.1. Финансовые ковенанты:

4.8.1.1. Соотношение Чистого совокупного долга к EBITDA не должно превышать следующих значений:

- не более 5,5 (Пять целых 5/10) по отчетности на «01» июля 2018г.;

- не более 6,5 (Шесть целых 5/10) по отчетности на «01» октября 2018г.;

- не более 5,0 (Пять целых 0/10) по отчетности на «01» января 2019г., «01» апреля 2019г., «01» июля 2019г., «01» октября 2019г.;

- не более 4,0 (Четыре целых 0/10) по отчетности на «01» января 2020г. и до конца срока действия Кредитной линии.

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных настоящим Соглашением ограничений соотношения Чистого совокупного долга к EBITDA в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору следующие справки с информацией по состоянию на дату, указанную в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения:

а) для целей расчета показателя Чистого совокупного долга (понятие "Чистый совокупный долг" понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения):

- информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о совокупном кредитном портфеле Заемщика;

- информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях (строки 1170 и 1240 Формы 1 "Бухгалтерского баланса" соответственно);

б) для целей расчета показателя EBITDA (понятие "EBITDA" понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о сумме начисленной амортизации и начисленных лизинговых платежах в составе себестоимости за 4 последних отчетных квартала (без учета НДС) и расшифровки Прочих доходов и расходов (строки 2340 и 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ) за 4 последних отчетных квартала в поквартальной разбивке.

4.8.1.2. Соотношение суммы Чистого краткосрочного долга к EBITDA не должно превышать 2,0 (Две целых 0/10).

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных настоящим Соглашением ограничений соотношения Чистого краткосрочного долга к EBITDA в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору следующие справки с информацией по состоянию на дату, указанную в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения:

а) для целей расчета показателя Чистого краткосрочного долга (понятие "Чистый краткосрочный долг" понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения):

- информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о краткосрочном кредитном портфеле Заемщика;

- информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях (строки 1170 и 1240 Формы №1 "Бухгалтерского баланса" соответственно);

б) для целей расчета показателя EBITDA (понятие "EBITDA" понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) - информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о сумме начисленной амортизации и начисленных лизинговых платежах в составе себестоимости за 4 последних отчетных квартала (без учета НДС и процентов по лизингу) и расшифровки Прочих доходов и расходов (строки 2340 и 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ) за 4 последних отчетных квартала в поквартальной разбивке.

4.8.1.3. Соотношение EBIT к уплаченным процентам не должно быть менее 1,5 (Одна целая 5/10). Понятия «EBIT» и «Уплаченные проценты» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения.

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных настоящим Соглашением ограничений соотношения EBIT к уплаченным процентам в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору следующие справки с информацией по состоянию на дату, указанную в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения:

- информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о действующих лизинговых сделках и об уплаченных комиссиях по гарантиям и об уплаченных комиссиях по факторингу за 4 последних отчетных квартала в поквартальной разбивке;

- информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) с расшифровками Прочих доходов и расходов (строки 2340 и 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ) за 4 последних отчетных квартала в поквартальной разбивке.

4.8.1.4. Максимальный размер Финансовых вложений Заемщика не должен превышать:

- 14 700 000 000,00 (Четырнадцать миллиардов семьсот миллионов 00/100) российских рублей по состоянию на 01.07.2019г. и на 01.10.2019г.;

- 14 100 000 000,00 (Четырнадцать миллиардов сто миллионов 00/100) российских рублей начиная с 01.01.2020г. и до конца срока действия настоящего Соглашения.

Понятие "Финансовые вложения" понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения.

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных настоящим Соглашением ограничений максимального размера Финансовых вложений в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору справку с информацией по состоянию на дату, указанную в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о долгосрочных и краткосрочных финансовых вложениях (строки 1170 и 1240 Формы №1 "Бухгалтерского баланса" соответственно).

4.8.1.5. Общая доля участия ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225) в уставном капитале Заемщика должна составлять: не менее 20% (Двадцать процентов) в собственности ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225) (или компании, прямо или косвенно связанной с ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225), и/или его бенефициарами и/или аффилированными лицами), и не менее 59% (Пятьдесят девять процентов) - в доверительном управлении ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225) (или компании, прямо или косвенно связанной с ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225), и/или его бенефициарами и/или аффилированными лицами).

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком ограничений, установленных настоящим пунктом, в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору по состоянию на дату, указанную в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения, выписку на последнюю отчетную дату из реестра акционеров Заемщика, либо в случае косвенного участия ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225) в уставном капитале Заемщика, справку за подписью руководителя Заемщика (или лица, действующего на основании доверенности) (с приложением печати Заемщика) с подтверждением владения ООО «СОВЛИНК» (ОГРН 1027739102225) Заемщиком.

4.8.1.6. Максимальный размер гарантий и поручительств, выданных Заемщиком, номинированных в долларах США не должен превышать 151 900 000,00 (Сто пятьдесят один миллион девятьсот тысяч 00/100) долларов США.

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных настоящим Соглашением ограничений максимального размера гарантий и поручительств, выданных Заемщиком, номинированных в долларах США в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о сумме обязательств по основному долгу по гарантии/поручительству по обязательствам ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (г. Ярославль).

4.8.1.7. Максимальный размер гарантий и поручительств, выданных Заемщиком, номинированных в ЕВРО не должен превышать 48 810 000,00 (Сорок восемь миллионов восемьсот десять тысяч 00/100) ЕВРО.

Заемщик обязуется для проверки Кредитором соблюдения Заемщиком установленных настоящим Соглашением ограничений максимального размера гарантий и поручительств, выданных Заемщиком, номинированных в ЕВРО в каждом Контрольном периоде (понятие «Контрольный период» понимается в значении, указанном в пункте 4.8.2 настоящего Соглашения) предоставлять Кредитору информацию в виде справки за подписью руководителя (или лица, исполняющего обязанности руководителя) (с приложением печати Заемщика) о сумме обязательств по основному долгу по Соглашению о платежной гарантии от 13.10.2016г., заключенному между Заемщиком и Landesbank Berlin AG (Берлин).

4.8.2. Определения понятий, используемых для расчета финансовых ковенантов, указанных в п. 4.8.1 настоящего Соглашения:

Под «Контрольным периодом» для целей настоящего пункта 4.8 понимается одновременно следующая периодичность, срочность предоставления и актуальность документов (справок), необходимых для расчета финансовых ковенантов, указанных в п. 4.8.1 настоящего Соглашения:

5 (пять) раз в год, в том числе:

- ежеквартально, одновременно с предоставлением годовой и квартальной бухгалтерской отчетности РСБУ в соответствии с условиями настоящего Соглашения по состоянию на ту же отчетную дату, на которую составляется соответствующая бухгалтерской отчетность РСБУ (при этом расчет финансовых ковенантов производится на основании справок и отчетности РСБУ с информацией по состоянию на ту же отчетную дату, на которую составляется соответствующая годовая и/или полугодовая и/или квартальная отчетность РСБУ),

- дополнительно, в срок не позднее «14» февраля, года следующего за отчетным, должна предоставляться вся необходимая информация (справки), в том числе о совокупном кредитном портфеле для расчета ковенантов по состоянию на «31» декабря предыдущего года (при этом расчет финансовых ковенантов производится на основании справок по состоянию на «31» декабря и отчетности РСБУ по состоянию на «30» сентября).

Под "Совокупным кредитным портфелем" Заемщика для целей настоящего пункта 4.8 понимается следующая задолженность Заемщика:

- задолженность по привлеченным кредитам (включая кредиты, привлеченные на цели формирования обеспечительных депозитов для участия в тендере (конкурсе)) без учета процентов за пользование кредитом и комиссий, задолженность по овердрафтам учитывается по лимиту задолженности,

- задолженность по выпущенным векселям,

- задолженность по облигациям, CLN (кредитная нота) и прочим долговым инструментам (без учета облигаций/CLN и прочих долговых инструментов, выкупленных на баланс Заемщика). Облигации учитываются в расчете по дате оферты (в случае ее наличия) или по дате погашения, если они попадают в период расчета,

- задолженность по займам без учета процентов за пользование займом и комиссий с учетом займов, полученных от аффилированных/зависимых компаний и/или аффилированных физических лиц, за исключением случаев, когда указанными компаниями и/или физическими лицами предоставлены поручительства и случаев, когда займы являются субординированными (условия субординированного займа должны быть согласованы с Кредитором).

Задолженность по займам от аффилированных/зависимых компаний может не учитываться в кредитном портфеле Заемщика, по согласованию с Кредитором, если компания-займодавец (не является кредитной организацией) и Заемщик являются государственными компаниями, т.е. прямое участие государства в капитале данных компаний должно составлять не менее 50%+1 голосующая акция, или она принадлежит государственным компаниям, при этом доля владения должна составлять не менее 50%+1 голосующая акция.

В случае несогласования Заемщиком с Кредитором условий субординированного займа с третьими лицами или нарушения согласованных с Кредитором условий субординированного займа, субординированный займ должен быть учтен в долге Заемщика.

- задолженность по лизинговым контрактам (без учета НДС),

- задолженность по факторингу,

- задолженность по предоплате по сделкам предэкспортного финансирования на сроки более 365 дней,

- сумма обязательств по гарантиям и непокрытым аккредитивам (без учета тендерных гарантий и гарантий в обеспечение исполнения обязательств по использованию акцизных марок, гарантий исполнения контракта и возврата аванса по контрактам в случаях, когда Кредитор предоставляет финансирование по данным контрактам, а также гарантий возврата НДС и гарантий в адрес Арбитражных судов в обеспечение исполнения решений о взыскании задолженности по договорам купли-продажи электроэнергии (мощности)),

- сумма обязательств по выданным поручительствам/гарантиям в качестве обеспечения исполнения обязательств третьих лиц, за исключением обязательств по договорам поручительства/гарантий, предоставленным по обязательствам ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (г. Ярославль) и ТЕ-ТО А.Д. (Скопье, Республика Македония),

- сумма обязательств по Мировым соглашениям и Соглашениям к договорам поставки газа, заключенным с компаниями - поставщиками газа.

Под "Краткосрочным кредитным портфелем" Заемщика для целей настоящего пункта 4.8 понимается часть совокупного кредитного портфеля Заемщика, подлежащего погашению в течение ближайших 12 месяцев от даты, по состоянию на которую предоставлена информация о величине совокупного кредитного портфеля.

Под "Чистым совокупным долгом" Заемщика для целей настоящего пункта 4.8 понимается совокупный кредитный портфель Заемщика за минусом Денежных средств.

Под "Чистым краткосрочным долгом" Заемщика для целей настоящего пункта 4.8 понимается краткосрочный кредитный портфель Заемщика за минусом Денежных средств.

Под "Денежными средствами" для целей настоящего пункта 4.8 понимаются:

- остаток денежных средств на последнюю отчетную дату по строке 1250 Формы №1 "Бухгалтерского баланса" РСБУ,
- Финансовые вложения, приравненные к денежным средствам.

Под "Финансовыми вложениями, приравненными к денежным средствам", для целей настоящего пункта 4.8. понимаются часть краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений Заемщика, учитываемых в строках 1170 и 1240 Формы №1 "Бухгалтерского баланса" РСБУ на последнюю отчетную дату, которые могут быть конвертированы в денежные средства в течение 5 (Пяти) рабочих дней, в том числе:

- депозиты или депозитные сертификаты в АО «АЛЬФА-БАНК» и других состоятельных кредитных организациях,
 - векселя состоятельной кредитной организации, которые служат обеспечением по кредитным продуктам, выданным данными состоятельными кредитными организациями Заемщику, либо если дата предъявления векселя к платежу отстоит от текущей даты не более чем на 3 месяца.
- Для целей данного определения кредитная организация считается состоятельной, если она на дату составления отчетности:

- а) не была признана банкротом по решению соответствующего арбитражного суда;
- б) ее банковская лицензия не была отозвана Банком России;
- с) в отношении данной кредитной организации Банк России не назначил временную администрацию в соответствии с Федеральным законом от 26.10.2002 № 127-ФЗ (ред. от 13.07.2015) "О несостоятельности (банкротстве)" (с учетом изменений и дополнений).

Под "ЕВИТДА" Заемщика в целях настоящего пункта 4.8 понимается сумма следующих величин:

- прибыль (убыток) от продаж (строка 2200 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ) за 4 последних отчетных квартала,
- лизинговые платежи Заемщика за 4 последних отчетных квартала без учета НДС,
- сумма начисленной амортизации за 4 последних отчетных квартала,
- часть Прочих доходов (строка 2340 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ), имеющих прямое отношение к хозяйственной деятельности Заемщика и имеющих постоянный характер (бонусы от продавцов, субсидии от гос. органов на основную хоз. деятельность), уменьшенная на часть Прочих расходов (строка 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ), имеющих прямое отношение к хозяйственной деятельности Заемщика и имеющих постоянный характер (бонусы покупателям, расходы на маркетинг, гарантийный ремонт, все налоги, учтенные в Прочих расходах (например, налог на имущество)).

Состав Прочих доходов и Прочих расходов, учитываемых в ЕВИТДА, определяется Кредитором и доводится до Заемщика.

В случае не предоставления расшифровки Прочих доходов и/или Прочих расходов, в расчете ЕВИТДА учитывается разница между прочими расходами и прочими доходами, при этом ЕВИТДА уменьшается на данную разницу, за исключением случая, если прочие доходы превышают прочие расходы, в этом случае разница приравнивается к нулю.

Под "ЕВИТ" Заемщика в целях настоящего пункта 4.8 понимается сумма следующих величин:

- прибыль (убыток) от продаж (строка 2200 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ) за 4 последних отчетных квартала,
- проценты по лизинговым платежам за 4 последних отчетных квартала без учета НДС,
- часть Прочих доходов (строка 2340 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ), имеющих прямое отношение к хозяйственной деятельности Заемщика и имеющих постоянный характер (бонусы от продавцов, субсидии от гос. органов на основную хоз. деятельность),

уменьшенная на часть Прочих расходов (строка 2350 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ), имеющих прямое отношение к хозяйственной деятельности Заемщика и имеющих постоянный характер (бонусы покупателям, расходы на маркетинг, гарантийный ремонт, все налоги, учтенные в Прочих расходах (например, налог на имущество)).

Состав Прочих доходов и Прочих расходов, учитываемых в ЕВИТ, определяется Кредитором и доводится до Заемщика.

В случае не предоставления расшифровки Прочих доходов и/или Прочих расходов, в расчете ЕВИТ учитывается разница между прочими расходами и прочими доходами, при этом ЕВИТ уменьшается на данную разницу, за исключением случая, если прочие доходы превышают прочие расходы, в этом случае разница приравнивается к нулю.

Под "Уплаченными процентами" Заемщика в целях настоящего пункта 4.8 понимаются:

- процентные платежи (строка 2330 Формы №2 "Отчета о финансовых результатах" РСБУ) за 4 последних отчетных квартала,
- проценты по лизинговым платежам, за 4 последних отчетных квартала без учета НДС,
- комиссии по гарантиям за 4 последних отчетных квартала,
- уплаченные комиссии по факторингу за 4 последних отчетных квартала.

Под "Финансовыми вложениями" Заемщика в целях настоящего пункта 4.8 понимается сумма долгосрочных финансовых вложений Заемщика (строка 1170 Формы №1 "Бухгалтерского баланса" РСБУ) и краткосрочных финансовых вложений Заемщика (строка 1240 Формы №1 "Бухгалтерского баланса" РСБУ) за последний отчетный квартал, за минусом Финансовых вложений, приравненных к денежным средствам.

Финансовый ковенант считается нарушенным со стороны Заемщика и Юридических лиц в любом из следующих случаев:

- если в соответствии с расчетом, проведенном в соответствии с пунктом 4.8.1 настоящего Соглашения, выявлено нарушение установленных ограничений и/или условий, накладываемых на финансовую деятельность Заемщика (далее - нарушение обязательств по соблюдению установленных ограничений по финансовым ковенантам),
- если Заемщиком были нарушены обязательства по предоставлению документов, указанных в пункте 4.8.1, включая нарушение сроков предоставления документов, указанных в пункте 4.8.2 (далее - нарушение обязательств по предоставлению документов).

4.8.3. В случае нарушения Заемщиком обязательств по соблюдению установленных в пунктах 4.8.1.1 - 4.8.1.2 ограничений по финансовым ковенантам или по предоставлению документов, указанных в пунктах 4.8.1.1 - 4.8.1.2 настоящего Соглашения, Кредитор вправе предъявить требование о погашении части задолженности по Кредитам, предоставленным в рамках настоящего Соглашения, превышающую установленные ограничения, а Заемщик обязан в течение 5 (Пяти) рабочих дней с момента получения требования Кредитора погасить указанную часть задолженности.

В случае нарушения Заемщиком обязательств по соблюдению установленных в пунктах 4.8.1.3, 4.8.1.6, 4.8.1.7 ограничений по финансовым ковенантам или по предоставлению документов, указанных в 4.8.1.3, 4.8.1.6, 4.8.1.7 настоящего Соглашения, Кредитор вправе не предоставлять Кредиты до приведения значений финансовых ковенантов к нормативным значениям, установленным в 4.8.1.3, 4.8.1.6, 4.8.1.7 настоящего Соглашения.

В случае нарушения Заемщиком обязательств по соблюдению установленных в пунктах 4.8.1.4 - 4.8.1.5 ограничений по финансовым ковенантам или по предоставлению документов, указанных в пунктах 4.8.1.4 - 4.8.1.5 настоящего Соглашения, Кредитор вправе воспользоваться правами, предусмотренными пунктом 7.2 настоящего Соглашения.

4.8.4. Датой, начиная с которой финансовый ковенант считается нарушенным является следующая дата:

- при проверке соблюдения финансового ковенанта по бухгалтерской отчетности за первый квартал - «31» мая текущего года,
- при проверке соблюдения финансового ковенанта по бухгалтерской отчетности за первое полугодие - «31» августа текущего года,
- при проверке соблюдения финансового ковенанта по бухгалтерской отчетности за 9 (девять) месяцев - «30» ноября текущего года,

- при проверке соблюдения финансового ковенанта по бухгалтерской отчетности за 9 (девять) месяцев и по документам, указанным в пункте 4.8.1 настоящего Соглашения с информацией по состоянию на «31» декабря отчетного года - «15» февраля следующего года,
- при проверке соблюдения финансового ковенанта по бухгалтерской отчетности за истекший год - «30» апреля следующего года.»

- *лицо (лица), являющиеся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:* сторонами по Договору являются ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* Дополнительное соглашение вступает в силу с 27.06.2019 и является неотъемлемой частью Кредитного соглашения. Срок исполнения обязательств не наступил;

- *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* ценой Дополнительного соглашения является общая цена сделки при выполнении ее условий, размер которой не будет превышать 27 396 616 438,36 (Двадцать семь миллиардов триста девяносто шесть миллионов шестьсот шестнадцать тысяч четыреста тридцать восемь и 36/100) российских рублей, что составляет 49,74 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 082 273 000 (Пятьдесят пять миллиардов восемьдесят два миллиона двести семьдесят три тысячи) руб. 00 коп.;

- *сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность:* сделка является для Эмитента крупной сделкой;

- *категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность):* сделка является для Общества сделкой, стоимость которой составляет более 25 %, но менее 50 % от балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* Совет директоров Общества;

- *дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* 27.06.2019;

- *дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* протокол № б/н от 27.06.2019.

2) Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях №01ММ6L от 22.11.2017 между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

- *дата совершения сделки (заключения дополнительного соглашения):* 24.05.2019;

- *предмет и иные существенные условия сделки:* Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017 (далее - Дополнительное соглашение) между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

Существенными (основными) условиями Дополнительного соглашения являются:

1. Изложить пункт 1.4 Соглашения без изменения подпунктов в следующей редакции:

«1.4. Обеспечением выполнения Заемщиком своих обязательств по настоящему Соглашению являются:

- поручительство ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленное Договором поручительства №01ММ6Р001 от «22» ноября 2017г.;
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z002 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 1»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z003 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 2»);
- залог акций Заемщика, принадлежащих ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленный Договором о залоге акций №01ММ6Z001 от «15» декабря 2017г. (далее - «Договор залога 3»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельного участка, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z004 от «06» декабря 2017г. (далее - «Договор об ипотеке 1»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельного участка, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z005 от «04» апреля 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 2»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z006 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 4»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z007 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 5»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z008 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 6»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z009 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 7»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z010 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «20» июня 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 8»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z011 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «20» июня 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 9»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z012 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «20» июня 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 10»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельного участка, на котором расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z013 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 3»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков и права аренды земельных участков, на котором расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z014 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 4»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельных участков, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z015 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 5»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков, на котором расположен объект недвижимости,

оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z016 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 6»);

- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков и права аренды земельных участков, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z017 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 7»);

- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков и права аренды земельных участков, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z018 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 8»);

- залог (ипотека) объекта недвижимости, принадлежащего на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка, на котором расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z019 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 9»);

- залог прав аренды земельного участка, оформленный Договором о залоге права аренды земельного участка №01ММ6Z020 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор залога 11»);

- залог акций Заемщика, принадлежащих компании КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED, сертификат инкорпорации № HE 377456) (Республика Кипр), оформленный Договором о залоге акций №01ММ6Z021 от «08» июля 2019г. (далее - «Договор залога 12»).

1.5. По Договору залога 3 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Заемщика (далее «Эмитент»), составляющих не менее 27% (Двадцать семь процентов) от общего количества акций, составляющего Уставный капитал Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении не менее 27% (Двадцати семи процентов) общего количества акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.

По Договору залога 12 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Эмитента, составляющих 21,36% (Двадцать одна целая 36/100 процентов) от уставного капитала Эмитента, или 21,60% (Двадцать одна целая 60/100) от общего числа обыкновенных акций Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении 21,36% (Двадцать одна целая 36/100 процентов) от уставного капитала Эмитента или 21,60% (Двадцать одна целая 60/100) от общего числа обыкновенных акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству обыкновенных именных акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.».

- *лицо (лица), являющиеся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:* сторонами по Договору являются ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* Дополнительное соглашение вступает в силу с 24.05.2019 и является неотъемлемой частью Кредитного соглашения. Срок исполнения обязательств не наступил;

- *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода,*

предшествующего дате совершения сделки: ценой Дополнительного соглашения является общая цена сделки при выполнении ее условий, размер которой не будет превышать 27 396 616 438,36 (Двадцать семь миллиардов триста девяносто шесть миллионов шестьсот шестнадцать тысяч четыреста тридцать восемь и 36/100) российских рублей, что составляет 49,74 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 082 273 000 (Пятьдесят пять миллиардов восемьдесят два миллиона двести семьдесят три тысячи) руб. 00 коп.;

- сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: сделка является для Эмитента крупной сделкой;

- категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность): сделка является для Общества сделкой, стоимость которой составляет более 25 %, но менее 50 % от балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: Совет директоров Общества;

- дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: 05.07.2019;

- дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: протокол № б/н от 05.07.2019.

В 3 квартале 2019 года Эмитент совершил две существенные сделки:

1) Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях №01ММ6L от 22.11.2017 между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

- дата совершения сделки (заключения дополнительного соглашения): 08.07.2019;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017 (далее - Дополнительное соглашение) между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

Существенными (основными) условиями Дополнительного соглашения являются:

1. Изложить пункт 1.4 Соглашения без изменения подпунктов в следующей редакции:

«1.4. Обеспечением выполнения Заемщиком своих обязательств по настоящему Соглашению являются:

- поручительство ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленное Договором поручительства №01ММ6P001 от «22» ноября 2017г.;

- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z002 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 1»);

- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z003 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 2»);

- залог акций Заемщика, принадлежащих ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленный Договором о залоге акций №01ММ6Z001 от «15» декабря 2017г. (далее - «Договор залога 3»);

- залог (ипотека) объекта недвижимости, принадлежащего на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка, на котором расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z019 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 9»);

- залог прав аренды земельного участка, оформленный Договором о залоге права аренды земельного участка №01ММ6Z020 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор залога 11»);

- залог акций Заемщика, принадлежащих компании КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED, сертификат инкорпорации № HE 377456) (Республика Кипр), оформленный Договором о залоге акций №01ММ6Z021 от «08» июля 2019г. (далее - «Договор залога 12»).

1.5. По Договору залога 3 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Заемщика (далее «Эмитент»), составляющих не менее 27% (Двадцать семь процентов) от общего количества акций, составляющего Уставный капитал Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении не менее 27% (Двадцати семи процентов) общего количества акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.

По Договору залога 12 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Эмитента, составляющих 21,36% (Двадцать одна целая 36/100 процентов) от уставного капитала Эмитента, или 21,60% (Двадцать одна целая 60/100) от общего числа обыкновенных акций Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении 21,36% (Двадцать одна целая 36/100 процентов) от уставного капитала Эмитента или 21,60% (Двадцать одна целая 60/100) от общего числа обыкновенных акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству обыкновенных именных акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.»

- *лицо (лица), являющиеся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:* сторонами по Договору являются ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* Дополнительное соглашение вступает в силу с 08.07.2019 и является неотъемлемой частью Кредитного соглашения. Срок исполнения обязательств не наступил;

- *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* ценой Дополнительного соглашения является общая цена сделки при выполнении ее условий, размер которой не будет превышать 27 396 616 438,36 (Двадцать семь миллиардов триста девяносто шесть миллионов шестьсот шестнадцать тысяч четыреста тридцать восемь и 36/100) российских рублей, что составляет 49,74 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного

периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 082 273 000 (Пятьдесят пять миллиардов восемьдесят два миллиона двести семьдесят три тысячи) руб. 00 коп.;

- сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: последующее одобрение сделки, являющейся для Эмитента крупной сделкой;

- категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность): сделка является для Общества сделкой, стоимость которой составляет более 25 %, но менее 50 % от балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: Совет директоров Общества;

- дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: 30.08.2019;

- дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: протокол № б/н от 30.08.2019.

2) Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях №01ММ6L от 22.11.2017 между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

- дата совершения сделки (заключения дополнительного соглашения): 08.08.2019;

- предмет и иные существенные условия сделки: Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017 (далее - Дополнительное соглашение) между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

Существенными (основными) условиями Дополнительного соглашения являются:

1. Изложить пункт 1.4 Соглашения без изменения подпунктов в следующей редакции:

«1.4. Обеспечением выполнения Заемщиком своих обязательств по настоящему Соглашению являются:

- поручительство ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленное Договором поручительства №01ММ6P001 от «22» ноября 2017г.;

- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z002 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 1»);

- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z003 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «22» ноября 2017г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 2»);

- залог акций Заемщика, принадлежащих ООО «Долговое агентство» (ОГРН 1104401004685), оформленный Договором о залоге акций №01ММ6Z001 от «15» декабря 2017г. (далее - «Договор залога 3»);

- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельного участка, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z004 от «06» декабря 2017г. (далее - «Договор об ипотеке 1»);

- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельного участка, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01ММ6Z005 от «04» апреля 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 2»);

- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01ММ6Z006 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 4»);

- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01MM6Z007 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 5»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01MM6Z008 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 6»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01MM6Z009 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «04» апреля 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 7»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01MM6Z010 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «20» июня 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 8»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01MM6Z011 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «20» июня 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 9»);
- залог основных средств, оформленный Договором о залоге №01MM6Z012 (с оставлением заложенного имущества у Залогодателя) от «20» июня 2018г., заключенным между Кредитором и Заемщиком (далее - «Договор залога 10»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельного участка, на котором расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z013 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 3»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков и права аренды земельных участков, на котором расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z014 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 4»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка и права аренды земельных участков, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z015 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 5»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков, на котором расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z016 от «01» августа 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 6»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков и права аренды земельных участков, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z017 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 7»);
- залог (ипотека) объектов недвижимости, принадлежащих на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельных участков и права аренды земельных участков, на которых расположены объекты недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z018 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 8»);
- залог (ипотека) объекта недвижимости, принадлежащего на праве собственности Заемщику, с одновременным залогом земельного участка, на котором расположен объект недвижимости, оформленный Договором об ипотеке №01MM6Z019 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор об ипотеке 9»);
- залог прав аренды земельного участка, оформленный Договором о залоге права аренды земельного участка №01MM6Z020 от «14» декабря 2018г. (далее - «Договор залога 11»);
- залог акций Заемщика, принадлежащих компании КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED, сертификат инкорпорации № HE 377456) (Республика Кипр), оформленный Договором о залоге акций №01MM6Z021 от «08» июля 2019г. (далее - «Договор залога 12»);
- залог акций Заемщика, принадлежащих компании КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED, сертификат инкорпорации № HE 377456)

(Республика Кипр), оформленный Договором о залоге акций №01MM6Z022 от «08» августа 2019г. (далее - «Договор залога 13»).

1.5. По Договору залога 3 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Заемщика (далее «Эмитент»), составляющих не менее 27% (Двадцать семь процентов) от общего количества акций, составляющего Уставный капитал Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении не менее 27% (Двадцати семи процентов) общего количества акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.

По Договору залога 12 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Эмитента, составляющих 21,36% (Двадцать одна целая 36/100 процентов) от уставного капитала Эмитента, или 21,60% (Двадцать одна целая 60/100) от общего числа обыкновенных акций Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении 21,36% (Двадцать одна целая 36/100 процентов) от уставного капитала Эмитента или 21,60% (Двадцать одна целая 60/100) от общего числа обыкновенных акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству обыкновенных именных акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.

По Договору залога 13 обеспечением обязательств Заемщика является залог акций Эмитента, составляющих 2,23% (Два целых 23/100 процента) от уставного капитала Эмитента, или 2,26% (Два целых 26/100 процента) от общего числа обыкновенных акций Эмитента. Наличие у Кредитора права залога в отношении 2,23% (Двух целых 23/100 процента) от уставного капитала Эмитента или 2,26% (Двух целых 26/100 процента) от общего числа обыкновенных акций Эмитента является существенным условием обеспечения обязательств Заемщика.

Уменьшение указанной доли заложенных акций к общему количеству обыкновенных именных акций Эмитента, уменьшение доли заложенных акций по отношению к общему количеству голосующих акций Эмитента, в том числе в случае, когда привилегированные акции становятся голосующими, либо возникновение по обоснованному мнению Кредитора угрозы такого уменьшения вследствие увеличения уставного капитала Эмитента в любой форме и/или проведения эмиссии акций (эмиссии дополнительных обыкновенных или привилегированных акций) Эмитента являются случаем ухудшения условий обеспечения обязательств Заемщика.».

- *лицо (лица), являющиеся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:* сторонами по Договору являются ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* Дополнительное соглашение вступает в силу с 08.08.2019 и является неотъемлемой частью Кредитного соглашения. Срок исполнения обязательств не наступил;

- *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* ценой Дополнительного соглашения является общая цена сделки при выполнении ее условий, размер которой не будет превышать 27 396 616 438,36 (Двадцать семь миллиардов триста девяносто шесть миллионов шестьсот шестнадцать тысяч четыреста тридцать восемь и 36/100) российских рублей, что составляет 49,74 % от балансовой

стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 082 273 000 (Пятьдесят пять миллиардов восемьдесят два миллиона двести семьдесят три тысячи) руб. 00 коп.;

- *сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность:* последующее одобрение сделки, являющейся для Эмитента крупной сделкой;

- *категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность):* сделка является для Общества сделкой, стоимость которой составляет более 25 %, но менее 50 % от балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* Совет директоров Общества;

- *дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* 30.08.2019;

- *дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* протокол № б/н от 30.08.2019.

В 4 квартале 2019 года Эмитент совершил одну существенную сделку:

1) Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях №01ММ6L от 22.11.2017 между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

- *дата совершения сделки (заключения дополнительного соглашения):* 28.11.2019;

- *предмет и иные существенные условия сделки:* Дополнительное соглашение к Кредитному соглашению №01ММ6L об открытии возобновляемой кредитной линии в российских рублях от 22.11.2017 (далее - Дополнительное соглашение) между ПАО «ТГК-2» (Заемщик) и АО «АЛЬФА-БАНК».

Существенными (основными) условиями Дополнительного соглашения являются:

1. Изложить таблицу с графиком изменения лимита задолженности в пункте 1.1 Соглашения в следующей редакции:

«

Период действия Кредитной линии	Лимит задолженности
С «22» ноября 2017г. по дату, предшествующую дате подписания Дополнительного соглашения № б/н от «13» марта 2018г. к настоящему Соглашению	не более 3 600 000 000,00 (Три миллиарда шестьсот миллионов 00/100) российских рублей
С даты подписания Дополнительного соглашения № б/н от «13» марта 2018г. к настоящему Соглашению по «31» декабря 2019г.	не более 16 000 000 000,00 (Шестнадцать миллиардов 00/100) российских рублей
С «01» января 2020г. по «31» декабря 2020г.	не более 14 200 000 000,00 (Четырнадцать миллиардов двести миллионов 00/100) российских рублей
С «01» января 2021г. по «31» декабря 2022г.	не более 11 500 000 000,00 (Одиннадцать миллиардов пятьсот миллионов 00/100) российских рублей
С «01» января 2023г. по дату окончания срока действия Кредитной линии	не более 7 000 000 000,00 (Семь миллиардов 00/100) российских рублей

».

- *лицо (лица), являющиеся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке:* сторонами по Договору являются ПАО «ТГК-2» и АО «АЛЬФА-БАНК»;

- *срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:* Дополнительное соглашение вступает в силу с 28.11.2019 и является неотъемлемой частью Кредитного соглашения. Срок исполнения обязательств не наступил;

- *размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* ценой Дополнительного соглашения является общая цена сделки при выполнении ее условий, размер которой не будет превышать 27 396 616 438,36 (Двадцать семь миллиардов триста девяносто шесть миллионов шестьсот шестнадцать тысяч четыреста тридцать восемь и 36/100) российских рублей, что составляет 49,74 % от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки:* балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2018 (дата окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки) составляет 55 082 273 000 (Пятьдесят пять миллиардов восемьдесят два миллиона двести семьдесят три тысячи) руб. 00 коп.;

- *сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность:* последующее одобрение сделки, являющейся для Эмитента крупной сделкой;

- *категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность):* сделка является для Общества сделкой, стоимость которой составляет более 25 %, но менее 50 % от балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки;

- *орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* Совет директоров Общества;

- *дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* 20.11.2019;

- *дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки:* протокол № б/н от 20.11.2019.

В 1 квартале 2020 года Эмитент не совершал существенных сделок.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известные эмитенту кредитные рейтинги за последний завершенный 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-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев
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)	4В02-01-10420-А, 26.08.2010
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)	ЗАО «ФБ ММВБ»
Количество ценных бумаг выпуска	5 000 000 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	5 000 000 000 руб.
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска	17.09.2013 Фактическая дата погашения биржевых облигаций серии БО-01 - 17.02.2015
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

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 залоговым 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, Подкопаевский пер., д. 2/6, стр. 3-4

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;

- Таможенный кодекс Таможенного союза (Приложение к Договору о Таможенном кодексе Таможенного союза, принятому Решением Межгосударственного Совета Евразийского экономического сообщества (высшего органа таможенного союза) на уровне глав государств № 17 от 27.11.2009), 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 2015-2020 годах (по состоянию на 31.03.2020) 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 государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	Биржевые облигации государственной регистрации не подлежат. Фондовой биржей ПАО Московская Биржа (до 19.12.2016 - ЗАО «ФБ ММВБ»), допустившей биржевые облигации к торгам в процессе их размещения, присвоен идентификационный номер 4В02-02-10420-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 2019 год

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 2»
за 2019 год
Март 2020 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 2019 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	11



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 2019 г., отчета о финансовых результатах за 2019 год и приложений к ним.

По нашему мнению, за исключением возможного влияния вопроса, изложенного в разделе «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 2019 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения с оговоркой

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 2017 г., 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2019 г. в сумме 7 900 000 тыс. руб., 7 900 000 тыс. руб. и 7 900 000 тыс. руб., соответственно. В связи с данным обстоятельством мы выразили мнение с оговоркой в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год. 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

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 Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для 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 обстоятельству, изложенному 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.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p>Резерв по сомнительным долгам</p> <p>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.</p> <p>Информация о начисленном резерве по сомнительным долгам раскрыта Обществом в Примечании 4 Раздела III Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.</p>	<p>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.</p>



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» за 2019 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 будем предоставлять 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 указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, 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.

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.

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;
- ▶ 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 соответствующих мерах предосторожности.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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. Романенко.

Р.Г. Романенко
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

27 марта 2020 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 2019 г.

Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
по ОКПО	7653270
ИНН	760603324
по ОКВЭД 2	35.30.1
по ОКФС/ОКФС	12247/32
по ОКЕН	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. Пятницкая, д.6

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

ООО "Эрист энд Янг"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН

770938532

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП

1027739707203

Код	Раздел III Пояснения	Актив	на 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
		I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1110	16	Нематериальные активы	363 417	183 318	177 081
		в том числе			
11101		нематериальные активы	128 499	148 372	168 589
11102		расходы на создание НМА	234 918	34 946	8 492
1130		Результаты исследований и разработок	-	-	-
1130		Нематериальные поисковые активы	-	-	-
1140		Материальные поисковые активы	-	-	-
1150	1	Основные средства	28 743 168	29 212 066	28 728 301
		в том числе			
11501		основные средства	26 385 468	26 983 532	25 840 106
11502		незавершенное строительство и оборудование к установке	2 198 151	1 919 378	2 429 432
11503		долгосрочные ремонты и ревизии	159 549	309 156	458 763
1160		Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1170	3	Финансовые вложения	5 942 731	5 946 835	6 190 914
		в том числе			
11701		инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 650 986	3 648 090	3 645 069
11702		инвестиции в другие организации	-	-	-
11703		займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 291 745	2 298 745	2 545 845
1180	13	Отложенные налоговые активы	1 436 533	1 637 571	2 121 621
1190	2	Прочие внеоборотные активы	1 228 590	612 815	607 362
		в том числе			
11901		авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	464 489	3 452	20 728
11902		в том числе авансы выданные дочерним и зависимым обществам и т.п.	47 483	-	-
11903		запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	215 399	73 784	6 582
11903		прочие внеоборотные активы, не имеющие материально вещественной формы	548 702	535 579	580 052
1100		ИТОГО по разделу I	37 714 439	37 592 605	37 823 279
		II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
1210		Запасы	2 211 832	1 178 315	1 392 941
		в том числе			
12101		сырье, материалы и другие аналогичные ценности	2 139 896	1 096 215	1 328 546
12102		готовая продукция и товары для перепродажи	8 301	8 686	8 189
12103		расходы будущих периодов	59 081	73 414	55 287
12104		прочие запасы и затраты	4 554	-	919
1220		Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	112 833	109 714	114 242
1230	4	Дебиторская задолженность	10 833 311	8 036 420	8 648 980
		в том числе			
12301		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	982 335	800 004	19 057
		в том числе			
12303		покупатели и заказчики	892	-	-
12304		из них			
12305		покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
12306		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	892	-	-
12307		прочие покупатели	-	-	-
12308		векселя к получению	-	-	-
12309		задолженность дочерних и зависимых обществ	957 796	790 613	15 923
12310		авансы выданные	-	-	-
12311		расчеты по лизинговым операциям	-	-	463
12312		прочие дебиторы	23 647	9 391	2 671
12313		Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	9 850 976	7 236 416	8 629 923
		в том числе			
12314		покупатели и заказчики	4 743 582	4 464 492	6 036 215
12317		из них			
12318		покупатели электроэнергии и мощности	833 046	903 952	2 525 767
12319		покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	3 682 895	3 380 312	3 323 901
12320		прочие покупатели	227 641	180 228	186 547
12321		векселя к получению	-	-	-
12322		задолженность дочерних и зависимых обществ	414 684	368 956	48 479
12323		задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-
12324		авансы выданные	104 273	14 823	52 456
12325		расчеты по лизинговым операциям	206 877	217 066	247 338
12326		прочие дебиторы	4 381 560	2 171 079	2 245 435
12327		в том числе			
12328		пени, штрафы, неустойки по договорам	7 321	24 261	47 322
12329		переплата по налогам в бюджеты	1 755	17 575	7 422
12330		переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	-	726	1 029
12331		другие дебиторы	4 372 484	2 128 517	2 189 662
1240	3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	8 121 890	8 058 981	7 900 000
		в том числе			
12401		займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	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	39 742	106 238	140 372
1260		Прочие оборотные активы	-	-	-
1270	6	Активы для продажи	1 142 411	-	-
1200		И т о г о по разделу II	22 462 019	17 489 668	18 196 535
1600		Б А Л А Н С	60 176 458	55 082 273	56 021 814

		Пассив	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 года	на 31 декабря 2017 года
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
1310	7	Уставный капитал (окладочный 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	10 771 369	10 594 513	10 077 030
1350		Добавочный капитал (без переоценки)	6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360		Резервный капитал	319 575	168 896	18 288
в том числе					
13601		резервы, образованные в соответствии с законодательством	308 336	157 657	7 049
13602		резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	11 239	11 239	11 239
1370		Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(11 222 133)	(13 130 415)	(16 092 004)
1380		Итого по разделу III	21 032 402	18 796 585	15 166 905
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1410	8	Заемные средства	6 485 839	8 664 687	8 735 607
1420	13	Отложенные налоговые обязательства	1 884 779	1 737 581	1 599 459
1430		Оценочные обязательства	-	-	-
1440	10	Расчеты по лизинговым операциям	686 490	1 178 309	1 720 031
1450	10	Прочие обязательства	7 360 112	8 483 397	10 642 344
в том числе					
1451		поставщики и подрядчики	6 793 312	7 673 154	8 933 440
1452		прочие кредиторы	566 800	820 243	1 709 104
1460		Итого по разделу IV	16 417 220	20 073 974	22 697 641
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
1510	8	Заемные средства	7 729 884	6 906 700	4 179 506
1520	10	Кредиторская задолженность	14 346 729	8 696 629	13 255 109
в том числе					
15201		поставщики и подрядчики	8 864 979	5 329 899	5 805 749
15202		задолженность перед персоналом организации	154 039	132 224	157 664
15203		задолженность перед государственными внебюджетными фондами	136 673	140 775	155 891
15204		задолженность по налогам и сборам	608 722	708 938	761 473
15205		прочие кредиторы	3 401 168	1 400 349	5 458 099
15206		авансы полученные	-	-	-
15207		авансы полученные	329 004	304 377	312 264
15208		задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	340 502	135 749	15 045
15209		расчеты по лизинговым операциям	511 642	544 318	588 924
15210		задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	-	-	-
1530		Доходы будущих периодов	20 395	19 253	21 873
1540	9	Оценочные обязательства	629 828	589 132	700 780
1550		Прочие обязательства	-	-	-
1560		Итого по разделу V	22 726 836	16 211 714	18 157 268
1700		БАЛАНС	60 176 458	55 082 273	56 021 814

Руководитель

Н.И. Пиннигина

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

27 марта 2020 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за январь - декабрь 2019 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 ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710002
31.12.2019
76535270
7606053324
35.30.1
12247/32
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	37 591 244	36 355 069
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2111	18 379 941	18 271 713
	электроэнергии на розничном рынке	2112	438 382	-
	теплоэнергии	2113	17 060 313	16 507 765
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	1 710 107	1 575 591
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2118	2 501	-
11	Себестоимость	2120	(33 082 394)	(32 844 783)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2121	(13 432 079)	(13 974 138)
	электроэнергии на розничном рынке	2122	(389 680)	-
	теплоэнергии	2123	(17 835 451)	(17 570 712)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(1 422 667)	(1 299 933)
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2128	(2 517)	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 508 850	3 510 286
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 508 850	3 510 286
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 973	-
	Проценты к получению	2320	257 137	259 911
8	Проценты к уплате	2330	(1 564 249)	(1 546 133)
12	Прочие доходы	2340	4 425 899	7 473 965
12	Прочие расходы	2350	(4 737 410)	(5 677 657)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 892 289	4 020 372
13	Текущий налог на прибыль	2410	(428 143)	(370 753)
13	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	89 172	187 068
13	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(200 624)	(124 022)
13	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(38 845)	(496 367)
13	Прочее, в т.ч.	2460	(167 323)	(15 645)
	Уточненный расчет по налогу на прибыль	2461	-	-
	Иные аналогичные обязательные платежи	2462	(167 323)	(15 645)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 657 265	3 013 585
	СПРАВОЧНО.			
1	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	178 552	616 095
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 235 817	3 629 680
14	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00141	0.00207
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

Н. Н. Пиннигина



Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю. В. Иванова

27 марта 2020 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2019 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) 31.12.2019
по ОКПО 76535270
ИНН 7606053324
по ОКВЭД 2 35.30.1
по ОКОПФ/ОКФС 12247/32
по ОКЕИ 384

Коды	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
по ОКПО	76535270
ИНН	7606053324
по ОКВЭД 2	35.30.1
по ОКОПФ/ОКФС	12247/32
по ОКЕИ	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 2017 г.	3100	14 749 054	(-)	16 491 567	18 288	(16 092 004)	15 166 905
За 2018 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210		-	880 522	-	3 112 197	3 992 719
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	3 013 585	3 013 585
пересчетка имущества	3212	x	x	880 522	x	-	880 522
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	98 612	98 612
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220		-	(363 039)	-	-	(363 039)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
пересчетка имущества	3222	x	x	(264 427)	x	-	(264 427)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(98 612)	x	-	(98 612)
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	150 608	(150 608)	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3200	14 749 054	-	17 009 050	168 896	(13 130 415)	18 796 585
За 2019 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310		-	673 220	-	2 058 961	2 732 181
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	2 057 265	2 057 265
пересчетка имущества	3312	x	x	673 220	x	-	673 220
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	1 696	1 696
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320		-	(496 364)	-	-	(496 364)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
пересчетка имущества	3322	x	x	(494 668)	x	-	(494 668)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(1 696)	x	-	(1 696)
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	150 679	(150 679)	x
Величина капитала на 31 декабря	3300	14 749 054	-	17 185 906	319 575	(11 222 133)	21 032 402

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок					
корректировка в связи с:	3400				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок					
корректировка в связи с:	3401				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 19 г.	На 31 декабря 20 18 г.	На 31 декабря 20 17 г.
Чистые активы	3600	21 952 797	18 815 838	15 188 778

Руководитель



Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

27 марта 2020 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2019 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
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды	0710003
	31.12.2019
	76535270
	760605324
	35.30.1
	12247/32
	384

Единица измерения: тыс. руб.

Раздел III Показатели	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Движение денежных средств по текущей деятельности			
	Поступило денежных средств - всего	4110	37 755 032	35 539 633
	в том числе:			
	поступления от продажи покупателям (заказчикам) электрической энергии и мощности, тепловой энергии и теплоносителя, прочих товаров, работ, услуг	4111	33 210 811	34 282 249
	поступления арендных платежей, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	18 184	20 416
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	поступления от основных обществ по текущей деятельности	4114	-	-
15	поступления от дочерних и зависимых обществ по текущей деятельности	4115	3 158 922	964 508
	прочие поступления средств по текущей деятельности	4119	1 367 115	272 460
	Платежи - всего	4120	34 782 927	36 247 835
	в том числе:			
	на оплату товаров, работ, услуг (платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги)	4121	24 131 974	24 842 068
	на оплату труда работников организации	4122	3 336 183	3 146 961
	на выплату процентов по долговым обязательствам (за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива)	4123	1 578 679	1 648 334
	налога на прибыль организаций	4124	916 903	392 491
	на расчеты по налогам и сборам по прочим налогам и расчетам с внебюджетными фондами	4125	1 321 779	1 333 144
15	на расчеты с основными обществами по текущей деятельности	4126	-	-
	на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по текущей деятельности	4127	2 114 641	1 403 718
	прочие платежи по текущей деятельности	4129	1 382 768	3 481 119
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 972 105	(708 202)
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления - всего	4210	516 691	1 931 215
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (объектов основных средств и иного имущества)	4211	2 017	84 339
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	46 030	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	71 487	6 346
	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	2 983
15	поступления от основных обществ	4215	-	-
	поступления от дочерних и зависимых обществ	4216	397 157	1 837 547
	прочие поступления по инвестиционной деятельности	4219	-	-
	Платежи - всего	4220	2 051 156	3 514 950
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	1 484 659	2 087 292
	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	222 522	1 060 016
	на уплату процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционных активов	4224	16 558	1 496
	платежи юридическим лицам, оказывающим значительное влияние на Общество, по инвестиционной деятельности	4225	-	-
15	на расчеты с дочерними и зависимыми обществами по инвестиционной деятельности	4226	194 157	233 800
15	на предоставление займов дочерним и зависимым обществам	4227	121 997	114 610
	на приобретение дочерних организаций	4228	-	-
	на прочие платежи по инвестиционной деятельности	4229	11 263	17 736
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 534 465)	(1 583 735)

Раздел III Показатели	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления - всего	4310	9 607 871	14 290 290
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	9 284 777	14 286 056
	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	-	3 540
	прочие поступления	4319	323 094	694
	Платежи - всего	4320	11 112 007	12 032 487
	в том числе:			
	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выхода из состава участников	4321	-	-
	на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов (без процентов)	4323	10 619 385	11 560 704
	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	456 525	471 783
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 504 136)	2 257 803
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(66 496)	(34 134)
5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	106 238	140 372
5	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	39 742	106 238
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Н.И. Пиннигина

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

27 марта 2020



Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах за 2019 год

1.1. Наличие и движение нематериальных активов (без учета расходов на их создание)

Наименование показателя	Код	Год		Изменения за период				На конец года			
		2019	2018	Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Перво-начальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы	5100	2019		279 665	(131 293)	-	-	(19 873)	-	279 665	(151 166)
	5110	2018		279 665	(111 076)	-	-	(20 217)	-	279 665	(131 293)
в том числе:											
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5101	2019		279 482	(131 152)	-	-	(19 862)	-	279 482	(151 014)
	5111	2018		279 482	(110 952)	-	-	(20 200)	-	279 482	(131 152)
Прочие	5109	2019		183	(141)	-	-	(11)	-	183	(152)
	5119	2018		183	(124)	-	-	(17)	-	183	(141)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего		279 665	279 665	279 665
в том числе: Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права) у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5120	279 482	279 482	279 482
прочие	5122	183	183	183

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Год	На начало года		Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Изменения за период		Обороты между группами		На конец года			
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства	5200	2019	47 062 086	(20 078 554)	899 748	38 245	(1 622 283)	684 217	(504 727)	-	-	-	-	48 552 787	(22 167 319)	
	5210	2018	44 211 659	(18 371 553)	2 625 992	1 63 627	(1 606 201)	880 522	(264 427)	-	-	-	-	47 062 086	(20 078 554)	
Машины и оборудование	5201	2019	18 678 524	(7 624 420)	445 213	18 708	(872 301)	-	-	-	-	6 254	(1 920)	19 117 012	(8 479 933)	
	5211	2018	17 754 636	(6 844 686)	1 191 222	98 187	(877 921)	-	-	-	-	-	-	18 678 524	(7 624 420)	
Сооружения и передаточные устройства	5202	2019	14 621 030	(8 811 607)	396 793	3 650	(490 121)	684 217	(504 727)	-	-	(3 289)	1 328	15 697 578	(9 801 477)	
	5212	2018	13 410 299	(8 337 813)	1 242 675	7 885	(481 692)	-	-	-	-	(3 894)	13	14 621 030	(8 811 607)	
Здания	5203	2019	12 521 043	(3 581 317)	36 660	8 331	(246 370)	-	-	-	-	264	(6)	12 536 220	(3 819 362)	
	5213	2018	11 846 582	(3 120 806)	118 854	42 790	(238 861)	880 522	(264 427)	-	-	3 894	(13)	12 521 043	(3 581 317)	
Земельные участки и объекты природопользования	5204	2019	1 078 367	-	2 500	-	-	-	-	-	-	-	-	1 033 186	-	
	5214	2018	1 094 705	-	39	-	-	-	-	-	-	-	-	1 078 367	-	
Транспортные средства	5205	2019	122 850	(48 128)	13 136	7 252	(10 004)	-	-	-	-	-	-	126 658	(50 880)	
	5215	2018	82 994	(49 595)	48 464	7 947	(6 480)	-	-	-	-	-	-	122 850	(48 128)	
Другие виды основных средств	5206	2019	40 272	(13 082)	5 446	304	(3 487)	-	-	-	-	(3 229)	598	42 133	(15 667)	
	5216	2018	22 443	(18 653)	24 738	6 818	(1 247)	-	-	-	-	-	-	40 272	(13 082)	

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 (видами)	Прочее выбытие	
											Затраты за период
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств, нематериальных активов	5240	2019	1 954 324	2 436 372	-	(899 594)	-	-	-	(1 058 033)	2 433 069
	5250	2018	2 437 924	2 188 501	-	(2 624 393)	-	-	-	(47 708)	1 954 324
в том числе:	5241	2019	837 211	1 283 653	-	(899 594)	-	423 382	-	(6 014)	1 638 638
	5251	2018	1 317 466	2 035 427	-	(2 624 393)	-	110 395	-	(1 684)	837 211
вложения во внеоборотные активы	5242	2019	34 946	111 067	-	-	-	-	-	-	146 013
	5252	2018	8 492	26 454	-	-	-	-	-	-	34 946

оборудование к установке	5243	2019	1 082 167	1 041 652			(423 382)	(1 052 019)	648 418
	5253	2018	1 111 966	126 620	-	-	(110 395)	(46 024)	1 082 167

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

Наименование показателя	Код	2019 г.		2018 г.	
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции	5260	607 402	1 412 102
в том числе:					
Машины и оборудование	5261	279 885		862 015	
Сооружения и передаточные устройства	5262	289 513		468 771	
Здания	5263	36 660		81 316	
Прочее	5264	1 344		-	
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации	5270	-	-	(195 207)	

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	
		2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)	5280	95 442	92 122
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость)	5282	4 683 739	4 898 450
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость согласно договорам)	5283	4 365 106	3 456 929
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации (остаточная стоимость)	5284	945 637	901 388
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость)	5285	89 457	87 844
Основные средства, переданные в залог (залоговая стоимость)	5286	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)		Начисленные проценты	(Убытки от обесценения) / восстановление	Переход из долго- в краткосрочные вложения		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка (резерв)
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка			Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка		
Долгосрочные – всего	5301	2019	6 265 511	(318 676)	1 000	(7 000)	209 707	1 896	-	-	6 259 511	(316 780)	
	5311	2018	6 511 632	(320 717)	623 785	(747 756)	240 972	20 410	(122 150)	-	6 265 511	(318 676)	
в том числе:													
Доли в уставных капиталах других организаций	5302	2019	3 966 766	(318 676)	1 000	-	-	1 896	-	-	3 967 766	(316 780)	
	5312	2018	3 965 787	(320 717)	278 668	(277 699)	(18 369)	20 410	10	-	3 966 766	(318 676)	
Займы	5303	2019	2 298 745	-	-	(7 000)	209 707	-	-	-	2 291 745	-	
	5313	2018	2 545 845	-	345 117	(470 037)	-	240 972	(122 160)	-	2 298 745	-	
Краткосрочные – всего	5305	2019	8 058 981	-	658 699	(595 790)	-	371 58	-	-	8 121 890	-	
	5315	2018	7 900 000	-	664 254	(627 423)	-	17 780	-	122 150	8 058 981	-	
в том числе:													
Доли в уставных капиталах других организаций	5305	2019	7 900 000	-	-	-	-	-	-	-	7 900 000	-	
	5315	2018	7 900 000	-	10	-	-	-	(10)	-	7 900 000	-	
Долговые ценные бумаги	5307	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5317	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Займы	5306	2019	158 981	-	658 699	(595 790)	-	37 158	-	-	221 890	-	
	5316	2018	-	-	664 244	(627 423)	-	17 780	-	122 160	158 981	-	
Финансовых вложений – всего	5300	2019	14 324 492	(318 676)	659 699	(602 790)	-	246 865	1 896	-	14 381 401	(316 780)	
	5310	2018	14 411 632	(320 717)	1 288 039	(1 375 179)	(18 369)	258 752	20 410	-	14 324 492	(318 676)	

4. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Год	На начало периода		Изменение за период			Оборот запасов между их группами		На конец периода	
			Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Поступления и затраты	Выбыло	Убытки от снижения стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	2019	1 183 400	(5 085)	22 634 692	(21 601 175)	–	–	–	2 216 917	(5 085)
	5420	2018	1 398 764	(5 823)	22 629 141	(22 844 505)	–	–	–	1 183 400	(5 085)
в том числе:											
Сырье материалы и другие аналогичные ценности	5401	2019	1 101 300	(5 085)	21 672 972	(20 672 162)	–	–	42 870	2 144 980	(5 085)
	5421	2018	1 334 369	(5 823)	22 064 511	(22 297 579)	–	–	–	1 101 300	(5 085)
Запасные части	54011	2019	167 093	(4 736)	344 173	(136 154)	–	–	(213 772)	161 340	(4 736)
	54211	2018	123 850	(4 772)	1 075 197	(1 033 351)	–	36	1 398	167 093	(4 736)
Прочие сырье и материалы	54012	2019	454 356	(349)	919 521	(1 128 051)	–	–	209 594	455 420	(349)
	54212	2018	322 225	(1 051)	1 733 376	(1 599 847)	–	702	(1 398)	454 356	(349)
Топливо технологическое – всего	5402	2019	479 851	–	20 409 278	(19 407 957)	–	–	47 048	1 528 220	–
	5422	2018	888 294	–	19 255 938	(19 664 381)	–	–	–	479 851	–
в том числе:											
мазут	54021	2019	313 505	–	944 333	(454 963)	–	–	–	802 875	–
	54221	2018	777 865	–	45 988	(510 348)	–	–	–	313 505	–
уголь	54022	2019	161 459	–	2 669 813	(2 457 136)	–	–	42 870	417 006	–
	54222	2018	105 526	–	2 240 847	(2 184 914)	–	–	–	161 459	–
газ	54023	2019	–	–	16 163 424	(16 167 602)	–	–	4 178	–	–
	54223	2018	–	–	16 968 561	(16 968 561)	–	–	–	–	–
торф	54024	2019	43	–	–	–	–	–	–	43	–
	54224	2018	43	–	–	–	–	–	–	43	–
дизельное топливо	54025	2019	4 844	–	583 733	(284 252)	–	–	–	304 325	–
	54225	2018	4 860	–	542	(558)	–	–	–	4 844	–
Прочие виды топлива, шеня	54025	2019	–	–	47 975	(44 004)	–	–	–	3 971	–
	54225	2018	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Товары в пути	54026	2019	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	54226	2018	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Готовая продукция и товары для перепродажи	5403	2019	8 686	–	853 370	(810 884)	–	–	(42 870)	8 302	–
	5423	2018	8 189	–	456 293	(455 796)	–	–	–	8 686	–
Расходы будущих периодов	5404	2019	73 414	–	53 563	(67 896)	–	–	–	59 081	–
	5424	2018	55 287	–	108 337	(90 210)	–	–	–	73 414	–
Затраты по хранению топлива 2084	5405	2019	888 294	–	15 880	(11 671)	–	–	–	4 209	–
	5425	2018	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Товары отгруженные 4502	5406	2019	–	–	38 907	(38 562)	–	–	–	345	–
	5426	2018	–	–	–	–	–	–	–	–	–

По состоянию на 31 декабря 2019 г., на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. запасы, находящиеся в залоге по договору, у Общества отсутствовали.

5. Затраты на производство

Наименование показателя		Код	2019 г.	2018 г.
Материальные затраты		5610	25 552 169	25 680 911
Расходы на оплату труда		5620	2 733 996	2 579 762
Отчисления на социальные нужды		5630	807 687	756 179
Амортизация		5640	1 642 129	1 626 358
Прочие затраты		5650	2 346 413	2 201 573
Итого по элементам		5660	33 082 394	32 844 783
Изменение остатков		5670	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности		5600	33 082 394	32 844 783

6. Оценочные обязательства

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

Наименование показателя	Код	31 декабря 2017 г.	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	31 декабря 2018 г.
Обязательства по оплате премий сотрудникам	5711	312 280	276 220	(286 505)	(25 783)	276 212
Обязательства по оплате неиспользованных отпусков сотрудников	5712	152 376	209 483	(153 339)	(8 829)	199 691
Оценочное обязательство по имущественным спорам и ожидаемым штрафам в связи с неисполнением обязательств	5713	192 050	95 351	(32 017)	(151 858)	103 526
Резерв на выплату членам Совета директоров	5714	44 074	9 703	(42 192)	(1 882)	9 703
Итого	5717	700 780	590 757	(514 053)	(188 352)	589 132

7. Государственная помощь

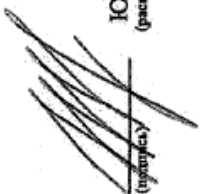
Наименование	Код	2019 г.	2018 г.
Получено бюджетных средств – всего	5900	15	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	15	-

По состоянию на 31 декабря 2019 г., на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. бюджетные кредиты на балансе Общества отсутствовали.



Н.И. Пинигина
(расшифровка подписи)

Руководитель

Ю.В. Иванова
(расшифровка подписи)

Директор по экономике и финансам - главный бухгалтер

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 2019 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 РАО «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 2019 г. составила 4 907 человек (на 31 декабря 2018 г. – 4 140 человек).

По состоянию на 31 декабря 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 2019 г. должность Генерального директора Общества занимает Пинигина Надежда Ивановна.

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2019 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Селиванов Константин Валерьевич	Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-2»
2	Удинцева Ирина Львовна	Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «ТГК-2», Генеральный директор ООО «СОВЛИНК»
3	Куликова Светлана Вячеславовна	Заместитель руководителя Юридического департамента ООО «СОВЛИНК»
4	Никонов Михаил Леонидович	Менеджер проектов Департамента по управлению активами ООО «СОВЛИНК»
5	Пинигина Надежда Ивановна	Генеральный директор ПАО «ТГК-2»
6	Плеханов Иван Александрович	Советник генерального директора ПАО «ТГК-2»
7	Поспеев Юрий Владимирович	Адвокат Адвокатского бюро «Дмитрий Матвеев и партнеры»
8	Шуркин Александр Викторович	Управляющий директор Управления по работе с предприятиями ТЭК АО «АЛЬФА-БАНК»
9	Щербакова Наталья Юрьевна	Адвокат, партнер Адвокатского бюро «Дмитрий Матвеев и партнеры»

Состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 г.:

№	Ф.И.О.	Должность, место работы
1	Кулаков Владимир Валерьевич	Председатель Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-2», Начальник управления внутреннего аудита ПАО «ТГК-2»
2	Беззубенкова Лариса Михайловна	Начальник отдела финансового контроля и управления рисками ПАО «ТГК-2»
3	Славин Сергей Львович	Главный специалист ООО КБ «Альба Альянс»
4	Чистякова Екатерина Евгеньевна	Главный специалист отдела финансового контроля и управления рисками ПАО «ТГК-2»
5	Шикалова Елена Анатольевна	Начальник департамента налогового планирования ООО КБ «Альба Альянс»

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 2019 г. Общество заработало чистую прибыль в размере 2 057 265 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. чистую прибыль – в размере 3 013 585 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 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 1 226 757 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами – 497 203 тыс. руб., на 31 декабря 2017 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами – 42 083 тыс. руб.).

При этом сальдо денежных потоков от операционной деятельности за 2019 год, составило 2 972 105 тыс. руб. (за 2018 год – (708 202) тыс. руб.):

- с 1 сентября 2019 года были взяты в аренду 46 дизельных электростанций в Архангельской области общей установленной электрической мощностью 39,190 МВт
- принято в концессию теплосетевое имущество г. Кострома в рамках заключенного 28.06.2019 г. концессионного соглашения с МУП «Городские сети», МО городской округ город Кострома, Администрацией Костромской области сроком на 20 лет.

В течение 2020 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 22 706 441 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 в мае 2020 г. с дополнительным привлечением финансирования для реализации инвестиционных проектов Общества, в т.ч. в рамках концессионных соглашений.

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 2019 год была подготовлена в соответствии с тем же Законом и положениями.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

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 61,9057 руб. за 1 доллар США на 31 декабря 2019 г. (на 31 декабря 2018 г. – 69,4706 руб., на 31 декабря 2017 г. – 57,6002 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.

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;
- 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.

4. Нематериальные активы

В составе нематериальных активов отражены модули информационной системы «СЭД», информационная система «Тепло», информационная система «Кредиты и займы» 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
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 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 электроэнергетики, 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 раздельно 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 расходы, произведенные в связи с получением займов и кредитов, отражаются в составе прочих расходов по мере возникновения.

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 продаже 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.

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, учитываемые в составе строки 1150 «Основные средства» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31 декабря 2019 г. составили 159 549 тыс. руб., в т.ч. по Вологодской ТЭЦ – 108 418 тыс. руб., по Новгородской ТЭЦ – 51 131 тыс. руб. (на 31 декабря 2018 г. – 309 156 тыс. руб., на 31 декабря 2017 г. – 458 763 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа составила 7 885 529 тыс. руб. (7 228 475 тыс. руб. – на 31 декабря 2018 г., 6 472 596 тыс. руб. – на 31 декабря 2017 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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Земельные участки	1 032 130	1 077 311	1 093 649
Прочие объекты основных средств	1 056	1 056	1 056
Итого	1 033 186	1 078 367	1 094 705

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)	2019 г.	3 401 438	21 175	(10 626)	3 411 987
	2018 г.	3 433 776	29 003	(61 341)	3 401 438
Передаточные устройства	2019 г.	6 956	654 266	-	661 222
	2018 г.	6 956	-	-	6 956
Здания	2019 г.	2 723	175 951	(342)	178 332
	2018 г.	2 497	226	-	2 723
Прочие	2019 г.	45 812	112 837	(45 084)	113 565
	2018 г.	58 045	664	(12 897)	45 812
Итого	2019 г.	3 456 929	964 229	(56 052)	4 365 106
	2018 г.	3 501 274	29 893	(74 238)	3 456 929

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	2019 г.	11	–	–	–	11
	2018 г.	85 604	–	(85 456)	(137)	11
Передаточные устройства	2019 г.	6 426	–	–	(220)	6 206
	2018 г.	25 900	6 445	(25 622)	(297)	6 426
Машины и оборудование	2019 г.	12 802	–	(197)	(723)	11 882
	2018 г.	5 478	12 876	(5 043)	(509)	12 802
Здания	2019 г.	46 373	20 791	(15 077)	(2 362)	49 725
	2018 г.	50 384	33 001	(35 706)	(1 306)	46 373
Прочие	2019 г.	26 510	1 189	(61)	(20)	27 618
	2018 г.	26 727	715	(913)	(19)	26 510
Итого	2019 г.	92 122	21 980	(15 335)	(3 325)	95 442
	2018 г.	194 093	53 037	(152 740)	(2 268)	92 122

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2019 г. в Обществе была проведена переоценка основных средств (группы «Тепловые сети», «Здания» и «Земельные участки»). Переоценка основных средств, входящих в группы «Тепловые сети» и «Земельные участки», произведена с привлечением независимого оценщика ООО «Эверест Консалтинг».

Итоговая текущая восстановительная стоимость объектов группы «Здания» 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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Добавочный капитал	178 552	616 095	268 916
Прочие доходы	938	–	3 005
Итого	179 490	616 095	271 921

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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Сооружения	44 179	45 172	46 198
Здания	8 951	9 124	8 464
Передаточные устройства	4 170	4 247	4 298
Итого	57 300	58 543	58 960

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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Тех. перевооружение СТЭЦ-1	1 113 915	–	–
Комплектные газовые турбины ГТЭ-160 (оборудование) (см. также Пояснение 6)	–	1 051 514	1 051 514
Расширение Архангельской ТЭЦ (котлоагрегат БКЗ 420-140НГМ-4 ст. № 7)	380 445	380 445	380 445
Золотвал СТЭЦ-1	148 379	148 355	179 378
Котлы-утилизаторы (оборудование)	–	–	77 854
Строительство тепломагистрали Е-новая, теплотрассы г. Ярославль	55 262	27 146	377 350
Прочие*	735 068	346 864	371 383
Итого	2 433 069	1 954 324	2 437 924

* 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 2019 г. составила 234 918 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2018 г. - 34 946 тыс. руб. и по состоянию на 31 декабря 2017 г. - 8 492 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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
НДС по лизинговым обязательствам (долгосрочная часть)	114 379	181 060	262 560
Расходы по техприсоединению*	193 044	193 045	205 310
Расходы будущих периодов по вспомогательным материалам длительного срока использования	121 899	86 236	76 383
Программное обеспечение	97 726	56 775	32 000
Прочие	21 654	18 463	3 799
Итого	548 702	535 579	580 052

* 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 2017-2019 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 2019 г. в сумме 221 890 тыс. руб. представляют собой заем, выданный связанной компании ТЕ-ТО АД Скопье под 11% годовых со сроком погашения не позднее 30 сентября 2020 г.

Долгосрочные займы выданные по состоянию на 31 декабря 2019 г. представляют собой:

- заем выданный ООО «Долговое агентство» в сумме 2 161 745 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 2019 г.			31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 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	126 408	339 969	339 162	337 152
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	100	165 360	165 360	–	–	–
ООО «Долговое агентство»	100	1 028	1 028	–	–	–
ООО «Рыбинская генерация»	100	1 004	–	1 004	–	–
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	100	1 000	–	1 000	1 000	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	74	86	–	86	–	–
ООО «ТГК-2 Сервис»	100	10	–	10	10	–
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	100	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	316 781	11 550 986	11 548 089	11 545 069

* 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 2019 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 2020 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 2019 г., сравнило ее со стоимостью в учете и определило превышение расчетной стоимости над учетной (по состоянию на 31 декабря 2017 г. учетная стоимость превышала расчетную). Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2019 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 актив 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 2019 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 теплотехнологии 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 2019 г. резерв под обесценение стоимости долгосрочных финансовых вложений составляет 316 781 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 318 678 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 320 718 тыс. руб.).

4. Дебиторская задолженность

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные по договорам лизинга:

Наименование	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	206 877	216 087	245 787
Прочие	–	979	1 551
Итого	206 877	217 066	247 338

Крупнейшими дебиторами Общества в части покупки тепло- и электроэнергии являются (задолженность в таблице отражена без учета резерва по сомнительным долгам):

Наименование	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	299 085	232 521	–
МУП города Костромы «Городские сети»	255 890	265 684	181 223
ОАО «ЦФР»	228 913	303 991	1 110 326
МУП «Вологдагортеплосеть»	212 151	284 918	358 247
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Ленинского района»	195 070	179 359	156 592
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Красноперекского района»	127 649	115 568	96 065
АО «Управляющая организация многоквартирными домами Дзержинского района»	82 527	107 525	342 531
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	79 146	100 060	86 341
ПАО «Мосэнергосбыт»	41 484	38 009	41 090
АО «Ярославские энергетические системы»	38 843	57 485	40 917
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	31 871	501	11 165
АО «Управляющая организация многоквартирными домами Кировского района»	1 892	9 987	98 801
ОАО «АРХЭНЕРГОСБЫТ»	–	–	791 058

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)

Движение резерва по сомнительным долгам за 2018 год:

Наименование	Резерв на 31 декабря 2017 г.	Списано/ признано затрат за счет резерва	Восстанов- ление резерва	Начисление резерва	Резерв на 31 декабря 2018 г.
Покупатели и заказчики	(1 497 430)	269 943	109 481	(237 843)	(1 355 849)
Задолженность дочерних и зависимых обществ	(423 735)	92	17	(149)	(423 775)
Авансы выданные	(32 115)	2 581	–	(43 084)	(72 618)
Прочие дебиторы	(4 996 087)	46 789	12 112	(64 671)	(5 001 857)
Итого	(6 949 367)	319 405	121 610	(345 747)	(6 854 099)

5. Денежные средства и их эквиваленты

Наименование показателя	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Средства на расчетных счетах	30 962	82 179	112 925
Денежные переводы в пути	7 475	17 288	26 410
Средства на валютных счетах	–	5 809	–
Средства на специальных счетах в банках	1 021	851	863
Средства в кассе	284	111	174
Итого	39 742	106 238	140 372

По состоянию на 31 декабря 2019, 2018 и 2017 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 2019 в составе стр. 1270 Бухгалтерского баланса «Активы для продажи» отражено оборудование к установке (Комплектная газовая турбина ГТЭ-160) в сумме 1 051 514 тыс. руб., а также прочее имущество на сумму 90 897 тыс. руб. Общество предполагает реализацию указанного имущества в краткосрочном периоде.

7. Уставный капитал

Наименование показателя	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 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 2019 года годовым Общим собранием акционеров 28 июня 2019 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 2019 году, составила 16 548 тыс. руб. (в 2018 году – 1 505 тыс. руб., в 2017 году – 1 000 тыс. руб.).

Информация о кредитных линиях и средствах овердрафта

Наименование	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Совокупная величина кредитных линий и средств овердрафта, открытых в пользу Общества по состоянию на отчетную дату	14 200 000	16 386 253	13 539 853
в том числе:			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	–	1 000 000	–

Кредиты и займы

Банк	Сумма на 31 декабря 2019 г.		Сумма на 31 декабря 2018 г.		Сумма на 31 декабря 2017 г.		Валюта кредита/ займа	Ставка, % (по состоянию на 31 декабря 2019 г.)	Сроки погашения задолженности на 31 декабря 2019 г.
	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)	Кратко-срочная часть (1510)	Долго-срочная часть (1410)			
Всего кредитов, в том числе:	7 714 161	6 485 839	6 381 663	8 664 687	2 106 955	8 247 341	–	–	–
АО «АЛЬФА-БАНК»	7 714 161	6 485 839	6 335 313	8 664 687	1 200 000	2 400 000	Руб.	9,9-11%	2019-2027 гг.
ГК «Внешэкономбанк»	–	–	46 350	–	100 426	–	Руб.	10,5%	2019 г.
Банк ВТБ (ПАО)	–	–	–	–	806 529	5 847 341	Руб.	11%	–
Всего займы, в том числе:			488 266	–	1 933 692	488 266	–	–	–
Биржевые облигации серии БО-02	–	–	488 266	–	976 532	488 266	Руб.	12%	2019 г.
Сян Нэнь Энерджи (Xin Neng Energy)	–	–	–	–	777 603	–	Долл. США	5,9%	2018 г.
ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»	–	–	–	–	150 757	–	Долл. США	5,9%	2018 г.
Рунсеваль Инвестментс Лимитед (Rounceval Investments Limited)	–	–	–	–	28 800	–	Долл. США	5,9%	2018 г.
Проценты, начисленные по кредитам и займам	15 723	–	36 771	–	138 859	–	–	–	–
Итого кредитов и займов	7 729 884	6 485 839	6 906 700	8 664 687	4 179 506	8 735 607	–	–	–

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 2019 г. создан резерв на сумму 99 903 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 года - 103 526 тыс. руб., 31 декабря 2017 года - 192 050 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 2019 г. будет использован в течение 2020 года.

Резервы на предстоящую оплату отпусков и премий работникам

Резерв в сумме 230 017 тыс. руб. создан в отношении предстоящих расходов по оплате Обществом отпусков работников, не использованных по состоянию на 31 декабря 2019 г. (по состоянию на 31 декабря 2018 года - 199 691 тыс. руб., 31 декабря 2017 года - 152 376 тыс. руб.). Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2019 г. будет использован в течение 2020 года.

Резерв в сумме 245 788 тыс. руб. создан на выплату ежемесячной премии работникам за декабрь 2019 года, премии за 4 квартал 2019 года ведущим менеджерам и менеджерам, годовой премии по итогам 2019 года (по состоянию на 31 декабря 2018 года - 276 212 тыс. руб., 31 декабря 2017 года - 312 280 тыс. руб.). Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2019 г. будет использован в течение 2020 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 2019 г. (по состоянию на 31 декабря 2018 г. - 9 703 тыс. руб., 31 декабря 2017 г. - 44 074 тыс. руб.) будет использован в течение 2020 года.

При поступлении на склад Общества запасов, требующих при списании затрат на демонтаж и утилизацию, планируемая стоимость таких затрат включается в стоимость поступивших запасов.

Резерв по утилизации запасов в сумме 1 983 тыс. руб. впервые создан в 2019 году. Руководство Общества ожидает, что резерв на 31 декабря 2019 г. будет использован в течение 2020 г.

Условные обязательства

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала 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. 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.

Налогообложение

По результатам выездной налоговой проверки за 2012-2014 годы Межрегиональная инспекция ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (далее – «МИФНС № 4») оспаривала период включения Обществом внереализационных расходов в расчет налогооблагаемой базы по налогу на прибыль в проверяемом периоде.

Общая сумма указанных расходов составила 1 017 410 тыс. руб.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 08.10.2019 по делу № А40-188258/17 признано недействительным вынесенное МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 в отношении ПАО «ТГК-2» решение 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 организаций за 2012-2014 годы в размере 581 061 тыс. руб. как несоответствующее НК РФ. В остальной части в удовлетворении заявленных ПАО «ТГК-2» требований отказано. Указанное решение Арбитражного суда вступило в силу 16 декабря 2019 года. Общество восстановило убыток, используемый ранее в счет уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль за 2013-2014 гг., в сумме 69 330 тыс. руб., что нашло отражение в составе строки 2460 «Прочее» отчета о финансовых результатах.

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 2019 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. Кроме этого, с 2019 года общая ставка НДС увеличилась до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

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 2019 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 контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Требования в отношении налогового контроля цен и подготовки документации по трансфертному ценообразованию распространяются на трансграничные сделки между взаимозависимыми лицами (без применения какого-либо порога), отдельные сделки в области внешней торговли товарами мировой биржевой торговли и сделки с компаниями, расположенными в низконалоговых юрисдикциях, а также сделки между взаимозависимыми лицами на внутреннем рынке, если сумма доходов по сделкам между российскими организациями за соответствующий календарный год превышает 1 млрд. руб. или ниже в отдельных случаях. Сделки на внутреннем рынке не признаются контролируруемыми, когда, например, обе стороны в сделке зарегистрированы в одном субъекте Российской Федерации, не имеют убытков, не имеют обособленных подразделений на территориях других субъектов Российской Федерации, а также за пределами Российской Федерации и пр. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства.

С 2019 года пороговое значение для трансграничных сделок, которые подлежат налоговому контролю цен, установлено в размере 60 млн. руб. Также сделки между взаимозависимыми лицами на внутреннем рынке, сумма доходов по которым превышает 1 млрд. руб., будут подлежать налоговому контролю цен, но только при условии, что стороны контролируемой сделки применяют разные ставки по налогу на прибыль, или если хотя бы одна сторона сделки применяет специальный налоговый режим, или освобождена от уплаты налога на прибыль, или является участником регионального инвестиционного проекта, или попадает под ряд других определенных законодательством критериев.

Новое законодательство, предусматривающее подготовку документации по международным группам компаний («МГК»), применяется в отношении финансовых годов, начавшихся с 1 января 2017 г., и предусматривает добровольное предоставление странового отчета в отношении финансовых годов, начавшихся в 2016 году. Новое 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 руб. 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.

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 осуществить 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. Skorje) по кредитному договору с Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG). По состоянию на 31 декабря 2019 г. обязательства ТЕ-ТО А.Д. Скопье (TE-TO A.D. Skorje) перед Ландесбанк Берлин АГ (Landesbank Berlin AG) со сроком погашения до 2028 года составили 39 924 тыс. евро (2 768 383 тыс. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). По состоянию на дату подписания настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности ТЕ-ТО А.Д. Скопье (TE-TO A.D. Skorje) 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 обязательство 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 2019 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 139 650 тыс. долларов США. (8 645 131 тыс. руб. по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Также Обществу могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу. По состоянию на отчетную дату Общество не выполнило одно из условий договора займа на сумму 17 643 125 тыс. руб., 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 Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. В частности, получено письменное подтверждение от ЧАЙНА ХУАДЯНЬ ГОНКОНГ КАМПАНИ ЛИМИТЕД, что Кредитор готов ожидать выполнения условия договора до 19 февраля 2021 года, и данное нарушение не приводит к ответственности по событию дефолта.

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 2019 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа ООО «ТГК-2 Энергосбыт» перед АО «АЛЬФА-БАНК» составил 1 872 859 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 – 2 044 881 тыс. руб.).

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 заимодавцы	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	Компании-поставщики газа	9 767 705	Объекты ОС и НЗС	3 119 062	2 497 566	(6 648 643)
Задолженность по лизинговым платежам	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	5 066 532	(8 230 694)

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество выдало следующие обеспечения третьим лицам по собственным обязательствам Общества:

Характер обязательства	Залогодержатель	Сумма обязательства на 31 декабря 2018 г.	Объект залога	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 г.	Залоговая стоимость на 31 декабря 2018 г.	Превышение остаточной стоимости над суммой обязательств на 31 декабря 2018 г.
Кредиты и займы	Банки и заимодавцы	15 046 350	Объекты ОС и НЗС	12 393 105	13 086 893	(2 653 245)
			Прочие имущественные права	–	2 060 899	–
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	Компании-поставщики газа	9 708 336	Объекты ОС и НЗС	3 075 011	2 497 566	(6 633 325)
Задолженность по лизинговым платежам	Лизингодатель	1 496 024	Объекты ОС и НЗС	1 859 769	1 170 312	363 745
			Прочие имущественные права	–	15 624	–
Итого		26 250 710		17 327 885	18 831 294	(8 922 825)

Поручительства и обеспечения, полученные Обществом

3 июля 2019 г. Компания и АО «Альфа-Банк» (гарант) заключили договор о предоставлении банковской гарантии сроком до 2 июля 2020 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 2019 г. ООО «Долговое агентство» выдало поручительство за ПАО «ТГК-2» по заключенному с АО «АЛЬФА-БАНК» кредитному соглашению на сумму 14 200 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 г. на сумму 16 000 000 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	686 490	1 178 163	1 719 057
Прочие	–	146	974
Итого	686 490	1 178 309	1 720 031

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность по договорам лизинга следующим контрагентам:

Наименование	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
АО «ВЭБ-лизинг»	511 642	543 661	585 167
Прочие	–	657	3 757
Итого	511 642	544 318	588 924

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 2019 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 2019 г. отражена задолженность ПАО «ТГК-2» по уплате НДС в сумме 371 130 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 460 179 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 578 632 руб.), по прочим налогам – 237 592 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 248 759 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 182 841 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 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
ООО «Газпром межрегионгаз Ярославль»	5 272 702	5 559 936	5 929 166
ООО «Газпром межрегионгаз Ухта»	5 315 247	5 028 444	5 787 986
ООО «НОВАТЭК-Кострома»	1 062 238	411 551	791 244
ООО «Топливная энергетическая компания»	640 404	20 542	30 146
«Нефтехимкомплект»	340 963	–	–
ОАО «СО ЕЭС»	267 963	302 436	222 368
ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	263 666	186 618	165 110
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	234 741	–	–
АО «Ярославские ЭнергоСистемы»	225 377	238 456	230 244
ООО «ТЭПАК»	203 357	29 568	458
МУП г. Кострома «Городские сети»	144 354	54 576	35 926
ООО «Уральский ТурбоМеханик»	121 697	1 591	3 073
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Краснопереконского района»	110 571	98 487	81 253
ОАО «Управляющая организация многоквартирными домами Ленинского района»	102 861	88 852	70 910

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	2019 г.	2018 г.
Расходы всего (строка 2120)	33 082 394	32 844 783
<i>в том числе:</i>		
Затраты на топливо	19 080 289	19 397 187
Оплата труда	2 733 996	2 579 762
Амортизация	1 642 129	1 626 358
Покупная электроэнергия и мощность	1 387 543	1 295 612
Покупная теплоэнергия	1 371 664	1 607 980
Сырье и материалы	1 078 895	1 006 916
Затраты на транспортировку теплоэнергии	1 040 161	1 134 417
Затраты на ремонт подрядным способом	899 346	627 130
Вода на технологические нужды	831 338	758 803
Страховые взносы	807 687	756 179
Налоги, кроме налога на прибыль	338 140	484 309
Услуги по деятельности рынка электроэнергии и мощности	277 737	267 909
Работы и услуги производственного характера	218 856	177 171
Прочие затраты	1 374 613	1 125 050

12. Прочие доходы и расходы

Наименование видов операций, формирующих прочие доходы / прочие расходы	2019 г.		2018 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Восстановление/создание резерва по сомнительным долгам***	2 322 146	(212 934)	121 610	(345 747)
Продажа, выбытие, ликвидация, демонтаж, переоценка, безвозмездная передача основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений, ТМЦ	1 262 055	(1 147 539)	1 192 147	(1 009 240)
Уступка прав требования (цессия)	439 775	(458 420)	2 337 588	(2 371 590)
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	131 525	(124 498)	175 611	(126 686)
Доход/расход от возмещений по претензиям, пеням, штрафам, неустойкам и судебным издержкам по решению суда	73 972	(207 799)	809 593	(134 872)
Доходы/расходы в части прощения долга, соглашения об отступном*	45 782	-	1 970 136	(720 808)
Страховое возмещение/расходы на добровольное страхование	29 186	(122 413)	336 575	-
Начисление/восстановление резерва по оценочным обязательствам	25 773	(89 652)	188 352	(105 053)
Курсовые разницы и доходы/расходы от операций с иностранной валютой	16 582	(82 059)	87 155	(81 545)
Доходы/расходы в части привлечение к субсидиарной ответственности**	-	(1 924 213)	-	-
Расход от вклада в имущество дочернего общества	-	-	-	(247 000)
Услуги банков, в т.ч. вознаграждение по агентскому договору	-	(11 109)	-	(210 522)
Надбавки к пенсиям, пособия, компенсации, материальная помощь	-	(127 034)	-	(137 626)
Прочие	79 103	(229 740)	255 198	(186 968)
Итого прочие доходы (расходы)	4 425 899	(4 737 410)	7 473 965	(5 677 657)

* 12 октября 2015 г. Арбитражным судом Ярославской области было принято Решение взыскать с бывших членов Правления и Совета директоров Общества 12 838 тыс. долларов США в качестве возмещения убытков по делу № А82-13348/2013. 20 января 2016 г. Второй Арбитражный апелляционный суд постановил Решение Арбитражного суда Ярославской области от 12 октября 2015 г. оставить без изменения. Доход от возмещения убытков отражен на основании Соглашения об отступном, которое 30 января 2018 г. Вторым арбитражным апелляционным судом г. Киров признано вступившим в законную силу.

** признание суммы кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011.

*** в том числе восстановлен резерв по сомнительным долгам по задолженности ОАО «ТКС» в связи с признанием кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011 в качестве встречного требования к ОАО «ТКС».

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	2019 г.	2018 г.
1	Условный (расход)/доход по налогу на прибыль	(578 440)	(804 074)
2	Постоянное налоговое обязательство	89 172	187 068
3	Отложенный налоговый актив	38 845	496 367
4	Отложенное налоговое обязательство	(200 624)	(124 022)
5	Текущий налог на прибыль (1 – 2 + 3 – 4)	(428 143)	(370 753)

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	2019 г.	2018 г.
Постоянные разницы, в том числе:	445 858	935 341
Амортизация основных средств	325 035	354 535
Вклад в имущество	–	247 000
Реализация основных средств, прочего имущества	9 206	163 770
Ликвидация основных средств, незавершенного строительства	3 674	72 512
Социальные выплаты сотрудникам и неработающим пенсионерам	55 131	63 059
Убытки/(прибыли) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(68 340)	(53 432)
Прочие постоянные разницы	121 152	87 897
Вычитаемые временные разницы, в том числе:	(194 223)	(2 481 835)
Использование накопленного налогового убытка	–	(1 702 958)
Возмещение убытков	1 924 213	(720 808)
Начисление/(восстановление) оценочных обязательств по имущественным спорам	59 878	(88 497)
Начисление/(восстановление) резерва по сомнительным долгам в бухгалтерском учете	(2 223 315)	(798)
Прочие вычитаемые временные разницы	45 001	31 226
Налогооблагаемая временная разница, в том числе:	1 003 118	620 112
Разницы в начислении амортизации основных средств и НМА в налоговом и бухгалтерском учете	631 669	762 416
Разницы в признании расходов на приобретение амортизируемого имущества в налоговом и бухгалтерском учете	269 425	270 070
Резерв по сомнительным долгам для целей налогового учета	268 532	(218 512)
Прочие налогооблагаемые временные разницы	(166 508)	(193 862)

В составе строки «Иные аналогичные платежи» Отчета о финансовых результатах отражены следующие корректировки, влияющие на расчет чистого убытка за период:

№	Наименование	2019 г.	2018 г.
1	Списание отложенных налоговых активов	(101 082)	(31 386)
2	Списание отложенных налоговых обязательств	281	29 602
3	Прочие корректировки	(66 522)	(13 861)
	Всего платежи	(167 323)	(15 645)

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	2019 г.	2018 г.
Чистая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 057 265	3 013 585
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	2 057 265	3 013 585
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.	0,00141	0,00207

15. Связанные стороны

Акционеры, распоряжающиеся более чем 5% акций Общества (по информации, имеющейся в распоряжении Общества):

Акционер	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 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 20 мая 2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла 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), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (59,8025 % от уставного капитала Общества); доля акций в собственности - 23,5934 % от уставного капитала Общества (всего - 83,3959 % от уставного капитала Общества);
- с 20 мая 2019 по 21 мая 2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (38,0353 % от уставного капитала Общества); доля акций в собственности - 23,5934 % от уставного капитала Общества (всего - 61,6287 % от уставного капитала Общества);
- с 20 мая 2019 по 21 мая 2019 ООО «СОВЛИНК» осуществляло доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества - компании Джанан Холдингс Лимитед (Janan Holdings Limited) и компании Ралтака Энтерпрайзес Лтд. (Raltaka Enterprises Ltd.) на праве собственности (21,7672 % от уставного капитала Общества);
- с 22 мая 2019 по 27 июня 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 мая 2019 по 17 июля 2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла 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 июня 2019 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» и компании Литим Трейдинг Лимитед (Litim Trading Limited) на праве собственности (32,8024 % от уставного капитала Общества);
- с 18 июля 2019 компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) не осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества.
- По состоянию на 31 декабря 2019 г. бенефициарным владельцем КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) является гражданин Российской Федерации Селиванов Константин Валерьевич.
- 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, высшего 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	2019 г.	2018 г.
Дочерние общества	2 662 699	2 395 347
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	2 619 991	2 394 717
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	35 721	–
Прочие	6 987	630
Совместные предприятия	101 643	101 098
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	101 643	101 098
Зависимые общества	910 766	597 538
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	910 766	348 528
Project Management Consulting Ltd	–	249 010
Итого	3 675 108	3 093 983

* - 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	2019 г.	2018 г.
Дочерние общества	1 362 134	317 549
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	973 619	–
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	124 100	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	104 551	259 301
ООО «ТГК-2 Сервис»	85 368	58 248
прочие	74 496	–
Совместные предприятия	73	57
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	73	57
Зависимые общества	661 477	1 224 267
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	661 477	1 224 267
Итого	2 023 684	1 541 873

Прочие расходы:

Наименование	2019 г.	2018 г.
Проценты за пользование денежными средствами:	12 541	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	12 541	–

Займы и финансирование, предоставленные связанным сторонам

Наименование	2019 г.	2018 г.
Задолженность на 1 января	2 719 661	2 561 768
Выдано	621 720	542 845
Начислено процентов по займам	245 666	248 313
Возвращено, в том числе	(591 729)	(633 265)
сумма основного долга	(565 811)	(630 963)
начисленные проценты	(25 918)	(2 302)
Задолженность на 31 декабря с учетом начисленных процентов	2 995 318	2 719 661

В июле 2019 года Общество произвело вклад в имущество дочернего общества ООО «ТГК-2 Эксплуатация» в размере 1 000 тыс. руб.

В июне 2018 года Общество произвело вклад в имущество дочернего общества ООО «ТГК-2 Энергосбыт» в размере 247 000 тыс. руб.

Денежные потоки между Обществом и связанными сторонами за 2019 и 2018 годы

Наименование связанной стороны	Поступления		Платежи	
	2019 г.	2018 г.	2019 г.	2018 г.
Движение денежных средств по текущей деятельности (4110 и 4120)				
Дочерние общества	2 457 308	647 362	(1 437 028)	(70 990)
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	2 452 325	646 942	(573 886)	(10 944)
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	3 478	–	(86 832)	–
ООО «ТГК-2 Сервис»	598	407	(85 434)	(51 245)
ООО «Рыбинская генерация»	550	–	(48 949)	(120)
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	–	–	(641 927)	(1 500)
Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited)	–	–	–	(6 876)
Прочие	357	13	–	(305)
Совместные предприятия	101 591	111 430	(93)	(41)
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	101 591	111 430	(93)	(41)
Зависимые общества	600 023	205 716	(677 520)	(1 332 687)
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»	600 023	200 860	(677 520)	(1 332 687)
Project Management Consulting Ltd	–	4 856	–	–
Итого по текущей деятельности	3 158 922	964 508	(2 114 641)	(1 403 718)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности (4210 и 4220)				
Дочерние общества	84 142	1 837 547	(194 157)	(348 410)
ООО «ТГК-2 Энергоремонт»	60 550	–	(111 745)	(1 000)
ООО «Долговое агентство»	21 619	185 561	–	(110 000)
ООО «ТГК-2 Сервис»	1 973	–	–	(10)
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	–	1 651 986	(20 900)	(237 400)
Битар Холдингс Лимитед (Bitar Holdings Limited)	–	–	(56 285)	–
ООО «ТГК-2 Эксплуатация»	–	–	(5 167)	–
Прочие	–	–	(60)	–
Зависимые общества	313 015	–	(121 997)	–
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	249 443	–	–	–
TE-TO AD Skorje	33 408	–	(121 997)	–
Project Management Consulting Ltd	30 164	–	–	–
Итого по инвестиционной деятельности	397 157	1 837 547	(316 154)	(348 410)
Движение денежных средств по финансовой деятельности (4310 и 4320)				
Дочерние общества	–	3 540	–	–
ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	–	3 540	–	–
Прочие	–	–	–	–
Зависимые общества	–	–	(36 097)	–
TE-TO AD Skorje	–	–	(36 097)	–
Прочие связанные стороны	–	197 790	–	(130 000)
Kostroma Kogeneratsiya Limited	–	–	–	(130 000)
ООО КБ «Альба Альянс» **	–	197 790	–	–
Итого по финансовой деятельности	–	201 330	(36 097)	(130 000)
Итого	3 556 079	3 003 385	(2 466 892)	(1 882 128)

* В отчетности раскрыты денежные потоки до 18 декабря 2019 года. После указанной даты ООО «Архангельская областная энергетическая компания» не входит в состав связанных сторон

** В отчетности раскрыты денежные потоки до 2 апреля 2018 года. После указанной даты Альба-Альянс не входит в состав связанных сторон

*** В отчетности раскрыты денежные потоки с 21 февраля 2018 года (дата признания компании связанной)

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	
	2019 г.	2018 г.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых ключевому управленческому персоналу, в том числе:				
<i>краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)</i>	503 424	393 521	10 479	14 259
<i>вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора</i>	1 442	1 479	–	–

Начисления включают в себя оплату труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды.

Состояние расчетов со связанными сторонами

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность с учетом займов и предоставленного финансирования		Кредиторская задолженность и займы				
	31 декабря 2019 г.		31 декабря 2017 г.				
	Всего	Резерв	Всего	Резерв			
					31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.	31 декабря 2017 г.
I. Долгосрочная задолженность с учетом займов и предоставленного финансирования							
Дочерние общества	3 295 363	175 822	3 199 180	239 822	2 750 584	160 816	33 417
ООО «Долговое агентство»	2 621 286	–	2 408 469	–	2 589 768	–	33 417
Project Management Consulting Ltd	233 805	–	295 889	–	–	–	–
ООО «ПК-2 Энергоремонт»	264 450	–	255 000	–	–	–	–
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	175 822	175 822	239 822	239 822	160 816	160 816	–
Итого долгосрочная задолженность	3 295 363	175 822	3 199 180	239 822	2 750 584	160 816	33 417
II. Краткосрочная задолженность							
Дочерние общества	608 247	247 302	509 835	183 864	290 022	262 919	83 883
ООО «ПК-2 Энергообъект»	299 119	–	232 543	–	–	–	128 018
ООО «Шарьинская ТЭЦ»	247 302	247 302	183 302	183 302	262 416	262 416	14 533
ООО «ПК-2 Энергоремонт»	52 609	–	71 530	–	–	–	–
ООО «ПК-2 Эксплуатация»	8 129	–	–	–	–	–	–
ООО «ПК-2 Сервис»	64	–	–	–	–	–	–
ООО «Долговое агентство»	–	–	14 621	–	27 061	–	–
Прочие	1 024	–	7 839	562	545	503	–
Совместные предприятия	11 084	–	9 669	–	21 375	–	121
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	11 084	–	9 669	–	21 375	–	121
Зависимые общества	91 412	–	541 269	–	–	–	–
ООО «Архангельская областная энергетическая компания»*	–	–	348 642	–	–	–	–
ТЕ-TO AD Skopje	61 589	–	159 160	–	–	–	–
Project Management Consulting Ltd	29 823	–	33 467	–	–	–	–
Итого краткосрочная задолженность	710 743	247 302	1 060 773	183 864	311 397	262 919	84 004
Итого	4 006 106	423 124	4 259 953	423 686	3 061 981	423 735	117 421

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 2019 г. Обществом произведено расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения на общую сумму 88 905 тыс. руб. Данные расходы отражены по строке 11102 Бухгалтерского баланса. Строительство указанных объектов по состоянию на 31 декабря 2019 г. не закончено, объекты незавершенного строительства не введены в эксплуатацию, в связи с чем, амортизация не начислялась. Кроме того, сумма приобретенных, но не вовлеченных при реализации инвестиционной программы в рамках концессионного соглашения материалов по состоянию на 31 декабря 2019 г. составляет 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, связаны с увеличением числа потребителей и составили 241 307 тыс. руб. без НДС. Данные доходы отражены по строке 2113 в сумме 238 806 тыс. руб. и по строке 2118 в сумме 2 501 тыс. руб. Отчета о финансовых результатах.

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».

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
Расходы	(8 860 853)	(14 381 882)	(2 325 681)	(3 596 383)	(3 917 569)	(26)	(33 082 394)
<i>В т.ч. амортизация по основным средствам и НМА</i>	<i>(341 513)</i>	<i>(359 379)</i>	<i>(430 961)</i>	<i>(101 155)</i>	<i>(370 965)</i>	<i>(38 156)</i>	<i>(1 642 129)</i>
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	1 063 858	1 283 474	274 698	1 953 272	(2 366 619)	2 972 105
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	145 054	(499 688)	115 426	527 591	(2 014 882)	(1 504 135)

2018 год

	ЯО	АО	ВО	КО	НО	Прочие сегменты	Итого
Выручка	9 807 501	14 303 385	3 167 919	3 333 126	5 731 517	11 621	36 355 069
Расходы	(9 341 168)	(13 765 497)	(2 260 723)	(3 502 557)	(3 959 966)	(14 872)	(32 844 783)
<i>В т.ч. амортизация по основным средствам и НМА</i>	<i>(311 222)</i>	<i>(388 506)</i>	<i>(435 095)</i>	<i>(97 092)</i>	<i>(372 410)</i>	<i>(22 033)</i>	<i>(1 626 358)</i>
Сальдо по процентам	(179 595)	(370 828)	(177 685)	(79 173)	(149 029)	(329 912)	(1 286 222)
Сальдо по прочим доходам/расходам	42 642	9 388	318 533	69 791	2 686	1 353 268	1 796 308
Прибыль/(убыток) до налогообложения	329 380	176 448	1 048 044	(178 813)	1 625 208	1 020 105	4 020 372
Активы	9 508 564	11 601 239	5 410 659	1 676 104	3 854 084	23 031 623	55 082 273
Обязательства	9 276 798	11 504 162	4 580 595	1 851 157	2 559 094	6 513 882	36 285 688
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	953 837	442 786	1 302 055	(307 819)	2 218 449	(5 317 510)	(708 202)
Чистые денежные потоки от инвестиционной деятельности	(438 293)	817 997	(615 862)	(102 988)	(58 341)	(1 186 248)	(1 583 735)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	547 375	1 243 993	(287 050)	138 752	118 171	496 562	2 257 803

18. Информация о рисках хозяйственной деятельности

Финансовые риски включают в себя рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочих 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, экономию 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»	7 729 884	2 180 848	2 585 541	1 719 450	14 215 723
Кредиторская задолженность (с учетом НДС) Информация раскрыта в Примечании 10 Раздела III «Кредиторская задолженность»	14 346 729	1 226 685	3 680 056	2 453 371	21 706 841
Платежи по договорам финансовой аренды (без учета НДС) Информация раскрыта в Примечании 10 Раздела III «Кредиторская задолженность»	345 326	307 022	139 219	–	791 567
Итого	22 421 939	3 714 555	6 404 816	4 172 821	36 714 131

19. События после отчетной даты

Константин Селиванов выбыл из состава Совета директоров ПАО «ТГК-2» 12 января 2020 и с 31 января 2020 новым Председателем Совета директоров ПАО «ТГК-2» является Ирина Удинцева.

В январе 2020 года Обществом заключено соглашение для целей будущего заключения договора купли-продажи оборудования, отраженного в составе активов для продажи.

В связи с недавним скоротечным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Ожидается, что как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний из различных отраслей. Общество расценивает данную пандемию в качестве некорректирующего события после отчетного периода, количественный эффект которого невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. В настоящее время руководство Общества проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

Руководитель ПАО «ТГК-2»

Н.И. Пинигина

Директор по экономике и финансам –
главный бухгалтер ПАО «ТГК-2»



Ю.В. Иванова

«27» марта 2020 г.

ООО «Эрнст энд Янг»
Прошито и пронумеровано 58 листа(ов)

Приложение № 2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за 1 квартал 2020 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2020 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 ОКПО/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды	
0710001	
31.03.2020	
76535270	
7606053324	
35.30.1	
1224732	
384	

Код	Актив	ИНН		
		на 31 марта 2020 г.	на 31 декабря 2019 года	на 31 декабря 2018 года
1	2	3	4	5
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1110	Нематериальные активы	387 554	363 417	183 318
	в том числе			
11101	нематериальные активы	123 548	128 499	148 372
11102	расходы на создание НМА	264 006	234 918	34 946
1120	Результаты исследований и разработок	-	-	-
1121	Нематериальные поисковые активы	-	-	-
1140	Материальные поисковые активы	-	-	-
1150	Основные средства	28 645 960	28 743 168	29 212 066
	в том числе			
11201	основные средства	26 034 751	26 385 468	26 983 532
11202	незавершенное строительство и оборудование к установке	2 489 061	2 198 151	1 919 378
11203	долгосрочные ремонты и ревизии	122 148	159 549	309 156
1160	Доходные вложения в материальные ценности	-	-	-
1170	Финансовые вложения	5 922 731	5 942 731	5 946 835
	в том числе			
11701	инвестиции в дочерние и зависимые общества	3 650 986	3 650 986	3 648 090
11702	инвестиции в другие организации	-	-	-
11703	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	2 271 745	2 291 745	2 298 745
1180	Отложенные налоговые активы	1 381 009	1 436 533	1 637 571
1190	Прочие внеоборотные активы	1 171 727	1 228 590	612 815
	в том числе			
11901	авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	420 796	464 489	3 452
	в том числе авансы выданные дочерним и зависимым обществам и т.п.	45 985	47 483	-
11902	запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.	251 098	215 399	73 784
11903	прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы	499 833	548 702	535 579
1100	ИТОГО по разделу I	37 508 981	37 714 439	37 592 605
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1210	Запасы	2 064 504	2 211 832	1 178 315
	в том числе			
12101	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1 984 282	2 139 896	1 096 215
12102	готовая продукция и товары для перепродажи	6 410	8 301	8 686
12107	расходы будущих периодов	66 530	59 081	73 414
12104	прочие запасы и затраты	7 282	4 554	-
1220	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	104 230	112 833	109 714
1230	Дебиторская задолженность	12 121 094	10 833 311	8 036 420
	в том числе			
12301	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 116 745	982 335	800 004
	в том числе			
12302	покупатели и заказчики	307	892	-
12304	из них	-	-	-
12305	покупатели электроэнергии и мощности	-	-	-
12306	покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	307	892	-
12307	прочие покупатели	-	-	-
12308	векселя к получению	-	-	-
12309	задолженность дочерних и зависимых обществ	1 089 768	957 796	790 613
12310	авансы выданные	-	-	-
12311	расчеты по лизинговым операциям	-	-	-
12312	прочие дебиторы	26 670	23 647	9 391
12313	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	11 004 349	9 850 976	7 236 416
	в том числе			
12314	покупатели и заказчики	5 708 070	4 743 582	4 464 492
	из них			
12318	покупатели электроэнергии и мощности	1 527 872	833 046	903 952
12319	покупатели тепловой энергии и услуг по транспортировке	3 941 751	3 682 895	3 380 312
12320	прочие покупатели	238 447	227 641	180 228
12321	векселя к получению	-	-	-
12322	задолженность дочерних и зависимых обществ	428 111	414 684	368 956
12323	задолженность участников по взносам в уставный капитал	-	-	-
12324	авансы выданные	58 072	104 273	14 823
12325	расчеты по лизинговым операциям	186 616	206 877	217 066
12326	прочие дебиторы	4 623 480	4 381 560	2 171 079
	в том числе			
12328	пени, штрафы, неустойки по договорам	4 085	7 321	24 261
12329	переплата по налогам и бюджету	1 723	1 755	17 575
12330	переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	-	-	726
12331	другие дебиторы	4 617 672	4 372 484	2 128 517
1240	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	8 174 364	8 121 890	8 058 981
	в том числе			
12401	займы предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	274 364	221 890	158 981
12402	прочие краткосрочные финансовые вложения	7 900 000	7 900 000	7 900 000
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	212 254	39 742	106 238
1260	Прочие оборотные активы	-	-	-
1270	Активы для продажи	1 140 920	1 142 411	-
1280	И т о г о по разделу II	23 817 366	22 462 019	17 489 668
1600	БАЛАНС	61 326 347	60 176 458	55 082 273

Полном		на 31 марта 2020 г.	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
1	2	3	4	5
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	10 771 369	10 771 369	10 594 513
1350	Добавочный капитал (без переоценки)	6 414 537	6 414 537	6 414 537
1360	Резервный капитал	319 575	319 575	168 896
в том числе				
13601	резервы, образованные в соответствии с законодательством	308 336	308 336	157 657
13602	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	11 239	11 239	11 239
1370	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(9 039 510)	(11 222 133)	(13 130 415)
1380	Итого по разделу III	23 215 025	21 032 402	18 796 585
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
1410	Заемные средства	5 941 126	6 485 839	8 664 687
1420	Отложенные налоговые обязательства	1 901 543	1 884 779	1 737 581
1430	Оценочные обязательства	-	-	-
1440	Расчеты по лизинговым операциям	566 014	686 490	1 178 309
1450	Прочие обязательства	7 053 441	7 360 112	8 493 397
в том числе				
1451	поставщики и подрядчики	6 501 591	6 793 312	7 673 154
1452	прочие кредиторы	551 850	566 800	820 243
1460	Итого по разделу IV	15 462 124	16 417 220	20 073 974
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
1510	Заемные средства	7 770 019	7 729 884	6 906 700
1520	Кредиторская задолженность	14 455 149	14 346 729	8 696 629
в том числе				
15201	поставщики и подрядчики	8 062 073	8 864 979	5 329 899
15202	задолженность перед персоналом организации	160 653	154 039	132 224
15203	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	141 001	136 673	140 775
15204	задолженность по налогам и сборам	1 500 997	608 722	708 938
15205	прочие кредиторы	3 456 607	3 401 168	1 400 349
15206	векселя к уплате	-	-	-
15207	авансы полученные	374 689	329 004	304 377
15208	задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	259 057	340 502	135 749
15209	расчеты по лизинговым операциям	500 072	511 642	544 318
15210	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	-	-	-
1530	Доходы будущих периодов	19 858	20 395	19 253
1540	Оценочные обязательства	404 172	629 828	589 132
1550	Прочие обязательства	-	-	-
1560	Итого по разделу V	22 649 198	22 726 836	16 211 714
1570	БАЛАНС	61 326 347	60 176 458	55 082 273



Н.И. Пинягина

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за январь - март 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
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД 2
 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды	
0710002	
31.03.2020	
76535270	
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	13 116 589	12 785 447
	в том числе от продажи:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2111	5 408 658	5 434 962
	электроэнергии на розничном рынке	2112	514 705	-
	теплоэнергии	2113	6 782 818	6 941 915
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2115	407 587	408 570
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2116	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2118	2 821	-
	Себестоимость	2120	(10 132 760)	(9 907 559)
	в том числе проданных:			
	электроэнергии (мощности) через ОРЭМ	2121	(3 572 082)	(3 528 837)
	электроэнергии на розничном рынке		(360 616)	-
	теплоэнергии	2123	(5 837 755)	(6 016 910)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2125	(360 541)	(361 812)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2126	-	-
	транспортировки электро- и теплоэнергии	2128	(1 766)	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 983 829	2 877 888
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 983 829	2 877 888
	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	67 736	61 431
	Проценты к уплате	2330	(360 085)	(389 126)
	Прочие доходы	2340	447 873	886 733
	Прочие расходы	2350	(382 055)	(852 854)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2 757 298	2 584 072
	Налог на прибыль	2410	(568 968)	(528 105)
	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(500 979)	(405 352)
	отложенный налог на прибыль	2412	(67 989)	(122 753)
	Прочее	2460	(5 707)	(4 852)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 182 623	2 051 115
	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	2 182 623	2 051 115
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00150	0,00141
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

30 апреля 2020 г.



И. И. Циннигина

Директор по экономике и финансам -
главный бухгалтер

Ю. В. Иванова

Приложение № 3. Консолидированная финансовая отчетность Эмитента в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2019

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о консолидированной финансовой отчетности
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №2»
и его дочерних организаций
за 2019 год
Апрель 2020 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 2019 г., консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за 2019 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 2019 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2019 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения с оговоркой

1. По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2019 г. в консолидированной финансовой отчетности отражены активы Группы Битар, предназначенные для продажи, в сумме 16 710 427 тыс. рублей и 15 322 176 тыс. рублей, соответственно, и обязательства, связанные с данными активами, предназначенными для продажи, в сумме 8 025 449 тыс. рублей и 6 543 394 тыс. рублей, соответственно. Планы руководства о реализации Группы Битар не реализовались, и, по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 31 декабря 2019 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.



Совершенство бизнеса,
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 2018 г. и 31 декабря 2019 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 2018 г. 16 710 427 тыс. рублей и 8 025 449 тыс. рублей, соответственно, и по состоянию на 31 декабря 2019 г. в сумме 15 322 176 тыс. рублей и 6 543 394 тыс. рублей, соответственно. В отношении Группы Битар в консолидированной финансовой отчетности за 2018 год были признаны прибыль от прекращенной деятельности в сумме 2 082 438 тыс. рублей, прочий совокупный расход в сумме 3 763 388 тыс. рублей и доход по отложенному налогу в сумме 752 678 тыс. рублей, 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. 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 Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для 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.



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 указанных ниже вопросов, 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
<p>Резерв под ожидаемые кредитные убытки</p> <p>Дебиторская задолженность является одним из наиболее существенных активов Группы.</p> <p>В связи с присвоением дочернему обществу Группы ООО «ТГК-2 Энергосбыт» статуса гарантирующего поставщика в Архангельской области с 1 октября 2018 г., в течение 2019 года у данного дочернего общества существенно увеличилась величина выручки и дебиторской задолженности. В то же время, у ООО «ТГК-2 Энергосбыт» отсутствуют исторические данные и опыт работы с новыми контрагентами.</p> <p>Оценка возмещаемости дебиторской задолженности является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозе будущих экономических условий.</p> <p>Поэтому данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.</p> <p>Информация о начисленном резерве под обесценение дебиторской задолженности раскрыта в Примечании 15 к консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Мы получили понимание процесса расчета резерва по ожидаемым кредитным убыткам по дебиторской задолженности и оценили соответствующие положения учетной политики Группы. Мы сравнили информацию, использованную Группой в матрице резервирования с историческими данными (в случае их наличия) и с общедоступной прогнозной информацией. Мы также рассмотрели информацию о возрастной структуре, финансовом состоянии должников и погашении дебиторской задолженности до и после отчетной даты. Данную информацию мы выборочно сверили с соответствующими первичными документами.</p> <p>Мы проанализировали раскрытия, сделанные Группой в отношении дебиторской задолженности.</p>

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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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;
- ▶ 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.



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

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 соответствующих мерах предосторожности.

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. Романенко.

Р.Г. Романенко
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

28 апреля 2020 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 2019 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	28 667 272	25 349 466
Активы в форме права пользования	4	3 705 559	—
Нематериальные активы	10	507 796	267 274
Инвестиции в ассоциированные предприятия	12	1 626 755	740 604
Прочие внеоборотные активы	13	2 042 855	1 215 919
Итого внеоборотные активы		36 550 237	27 573 263
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	14	2 267 885	1 122 167
Дебиторская задолженность и авансы выданные	15	11 927 433	9 216 539
Денежные средства и их эквиваленты	16	381 588	175 457
Прочие оборотные активы		8 192	7 810
Итого оборотные активы		14 585 098	10 521 973
Активы, предназначенные для продажи	11	15 445 746	16 710 427
Итого активы		66 581 081	54 805 663
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	17	14 749 054	14 749 054
Эмиссионный доход		6 831 965	6 831 965
Собственные выкупленные акции	17	(3 982 252)	(3 982 252)
Непокрытый убыток		(10 329 853)	(13 610 040)
Прочие резервы	17	10 336 018	7 249 551
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»		17 604 932	11 238 278
Неконтролирующая доля участия		86 444	78 518
Итого капитал		17 691 376	11 316 796
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	20	7 623 318	10 084 166
Отложенные налоговые обязательства	18	1 556 402	275 655
Пенсионные обязательства	19	600 240	421 727
Долгосрочные обязательства, связанные с правами аренды	4	860 551	—
Прочие долгосрочные обязательства	22	6 873 342	7 731 119
Итого долгосрочные обязательства		17 513 853	18 512 667
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	20	8 465 264	7 452 613
Кредиторская задолженность и начисления	21	14 780 950	8 409 891
Краткосрочные обязательства, связанные с правами аренды	4	494 121	—
Задолженность по прочим налогам	23	1 092 123	1 088 247
Итого краткосрочные обязательства		24 832 458	16 950 751
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	11	6 543 394	8 025 449
Итого обязательства		48 889 705	43 488 867
Итого капитал и обязательства		66 581 081	54 805 663

Директор по экономике и финансам-главный бухгалтер
по доверенности № 8-20 от 1 января 2020 г.

28 апреля 2020 г.

Примечания 1-34 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 2019 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Выручка	24	41 588 649	37 803 134*
Операционные расходы	25	(38 415 446)	(35 396 142)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты		(56 316)	(55 454)
Доход/(расход) от переоценки основных средств	9	705 535	(10 982)
Прочие операционные доходы	26	286 072	1 082 110*
Операционная прибыль от продолжающейся деятельности		4 108 494	3 422 666
Прочие доходы	27	493 393	1 056 833
Прочие расходы		(62 662)	(557 803)
Доля в прибыли/(убытке) совместного предприятия	12	886 151	(1 444 115)
Финансовые доходы	28	62 977	675 364
Финансовые расходы	29	(2 695 121)	(2 622 638)
Прибыль до налога на прибыль от продолжающейся деятельности		2 793 232	530 307
Налог на прибыль	18	(679 928)	(63 495)
Прибыль за период от продолжающейся деятельности		2 113 304	466 812
В том числе, приходящаяся на акционеров ПАО «ТГК-2»		2 105 378	420 281
Прекращенная деятельность			
Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	8	57 897	2 082 438
Итого прибыль за период		2 171 201	2 549 250
В том числе, приходящаяся на:			
Акционеров ПАО «ТГК-2»		2 163 275	2 502 719
Неконтролирующие доли участия		7 926	46 531
Прочий совокупный расход			
Итого прочий совокупный расход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		(78 531)	(3 010 710)
Курсовые разницы, связанные с пересчетом иностранных операций		(87 751)	(3 763 388)
Эффект налога на прибыль		9 220	752 678
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах (за вычетом налогов), в том числе		4 281 911	234 706
Переоценка основных средств за счет резерва	9	5 474 309	358 768
Актuarные расходы от переоценки по планам с установленными выплатами	19	(131 213)	(65 385)
Эффект налога на прибыль		(1 061 185)	(58 676)
Итого прочий совокупный доход/(расход) за период		4 203 380	(2 776 005)
Итого совокупный доход/(расход) за период		6 374 581	(226 755)
В том числе, приходящийся на:			
Акционеров ПАО «ТГК-2»		6 366 655	(273 286)
Неконтролирующую долю участия		7 926	46 531
Базовая прибыль, приходящаяся на держателей обыкновенных и привилегированных акций (в российских рублях на акцию)	30	0,00201	0,00232*
Базовая прибыль от продолжающейся деятельности, приходящаяся на держателей обыкновенных и привилегированных акций ПАО «ТГК-2» (в российских рублях на акцию)		0,00196	0,00039

* Сопоставимые данные за 2018 год были изменены (см. Примечания 24, 26 и 30).

Директор по экономике и финансам-главный бухгалтер
по доверенности № 8-20 от 1 января 2020 г.

28 апреля 2020 г.

Примечания 1-34 составляют неотъемлемую часть консолидированной
финансовой отчетности.



Ю.В. Иванова

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Консолидированный отчет о движении денежных средств

за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности		2 793 232	530 307
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	8	64 331	2 313 820
Прибыль до налогообложения		2 857 563	2 844 127
Доля Группы в (прибыли)/убытке ассоциированного предприятия	12	(886 151)	1 444 115
Доля Группы в прибыли Группы Битар	8	(64 331)	(2 313 820)
Финансовые расходы	29	2 632 144	1 947 274
Переоценка основных средств	9	(705 535)	10 982
Амортизация основных средств и нематериальных активов, прав пользования	25	2 822 067	2 394 147
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	15	71 404	336 535
Резерв под оценочные обязательства	32	90 571	(56 506)
Прочие доходы	27	(493 393)	(1 056 833)
Прочие корректировки		26 099	130 032
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		6 350 438	5 680 053
Увеличение дебиторской задолженности		(2 164 322)	(1 309 409)
(Увеличение)/уменьшение товарно-материальных запасов		(1 312 483)	252 695
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности		3 029 934	(4 746 774)
Увеличение прочих оборотных активов		-	(271 190)
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		2 696	160 673
Налог на прибыль уплаченный		(455 951)	(392 491)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, полученный/(использованный) в операционной деятельности		5 450 312	(626 443)
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, полученный от операционной деятельности		1 005 951	175 429
Итого чистые денежные потоки, полученные/(использованные) в операционной деятельности		6 456 263	(451 014)
Инвестиционная деятельность			
Поступления от продажи основных средств		2 340	84 483
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(1 507 764)	(2 090 866)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, использованный в инвестиционной деятельности		(1 505 424)	(2 006 383)
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, использованный в инвестиционной деятельности		(49 351)	(117 587)
Итого чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(1 554 775)	(2 123 970)

Примечания 1-34 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)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Финансовая деятельность		
Поступление кредитов и займов	12 011 777	16 327 555
Погашение кредитов и займов	(12 968 976)	(11 403 231)
Проценты уплаченные	(1 724 726)	(1 682 717)
Выкуп собственных облигаций серии БО-02	(488 266)	(137 166)
Платежи по обязательствам по аренде	(568 566)	(489 379)
Чистый денежный поток по продолжающейся деятельности, (использованный)/полученный от финансовой деятельности	(3 738 757)	2 615 062
Чистый денежный поток по прекращенной деятельности, использованный в финансовой деятельности	(929 498)	(385 888)
Чистые денежные потоки (использованные)/полученные от финансовой деятельности	(4 668 255)	2 229 174
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов по продолжающейся деятельности	206 131	(17 768)
Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов по прекращенной деятельности	27 102	(328 046)
Итого увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	233 233	(345 814)
Итого денежные средства и их эквиваленты на начало года по продолжающейся деятельности	16 175 457	193 220
Итого денежные средства и их эквиваленты на начало года по прекращенной деятельности	110 600	438 646
Итого денежные средства и их эквиваленты на начало года	286 057	631 866
Расходы от покупки/продажи валюты по продолжающейся деятельности	-	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец года по продолжающейся деятельности	16 381 588	175 457
Денежные средства и их эквиваленты на конец года прекращенной деятельности	137 702	110 600
Итого денежные средства и их эквиваленты на конец года	519 290	286 057

Директор по экономике и финансам-главный бухгалтер
по доверенности № 8-20 от 1 января 2020 г.

28 апреля 2020 г.



Ю.В. Иванова

Примечания 1-34 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 2019 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Собственные акции	Непокрытый убыток	Прочие резервы*			
На 1 января 2018 г.	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	(17 323 078)	11 235 873	11 511 562	31 987	11 543 549
Прибыль за период	-	-	-	2 502 719	-	2 502 719	46 531	2 549 250
Прочий совокупный расход	-	-	-	-	(2 776 005)	(2 776 005)	-	(2 776 005)
Итого совокупный доход/(расход) за период	-	-	-	2 502 719	(2 776 005)	(273 286)	46 531	(226 755)
Списание резерва по дооценке основных средств в непокрытый убыток	-	-	-	1 210 318	(1 210 318)	-	-	-
На 31 декабря 2018 г.	14 749 054	6 831 965	(3 982 252)	(13 610 040)	7 249 551	11 238 278	78 518	11 316 796
Прибыль за период	-	-	-	2 163 275	-	2 163 275	7 926	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	7 926	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	86 444	17 691 377

* Прочие резервы включают эффект от курсовых разниц от пересчета иностранных операций, начисление/списание резерва по переоценке активов, резерв изменения справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, изменение через прочий совокупный доход пенсионных обязательств.

Директор по экономике и финансам-главный бухгалтер
по доверенности № 8-20 от 1 января 2020 г.

28 апреля 2020 г.

Примечания 1-34 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.



Ю.В. Иванова

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. Группа и ее деятельность

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 2019 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, 11).

Изменения в структуре Группы в отчетный период:

2 августа 2019 г. зарегистрировано 100%-ное дочернее общество ООО «ТГК-2 Эксплуатация» с целью оказания услуг по эксплуатации дизельных электрических станций, осуществляющих производство электрической энергии и расположенных в Архангельской области. Группа оценивает влияние данного факта на показатели консолидированной финансовой отчетности как несущественное.

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, 46 дизельных электростанций, 69 котельных, 5 предприятий тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность Группы – 2 500,89 МВт; общая тепловая мощность – 10 185,31 Гкал/час, с учетом арендованных активов.

Обыкновенные и привилегированные акции Общества торгуются на Московской Бирже с тикерами TGKB и TGKBP соответственно.

**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 2019 г.	На 31 декабря 2018 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:

- ▶ В первом полугодии 2019 года компания КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) осуществляла доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества – компании Janan Holdings Limited (Джанан Холдингс Лимитед), компании Raltaka Enterprises Ltd. (Ралтака Энтерпрайзес Лтд.), компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ» и ООО «Долговое агентство» на праве собственности (59,8025% от уставного капитала Общества);
- ▶ Во втором полугодии 2019 года и по состоянию на 31 декабря 2019 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);
- ▶ По состоянию на 31 декабря 2019 г. бенефициарным владельцем КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED) являлся гражданин Российской Федерации Селиванов Константин Валерьевич.

По состоянию на 31 декабря 2019 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 Региональные энергетические комиссии (РЭК). 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 продолжаются 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 2019 г. Группа получила чистую прибыль в размере 2 171 201 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. чистую прибыль в размере 2 549 250 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2019 г. превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами составило 1 345 008 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2018 г. превышение оборотных активов над краткосрочными обязательствами – 2 256 200 тыс. рублей). При этом чистая сумма денежных потоков использованных в операционной деятельности за 2019 год, составила 6 456 262 тыс. рублей (за 2018 год – чистая сумма денежных потоков полученных от операционной деятельности составила 451 014 тыс. рублей). Ниже приведены пояснения о ряде фактов деятельности Группы в рамках реализации мероприятий, направленных на повышение ликвидности:

- ▶ В течение 2020 года наступает срок погашения по краткосрочным обязательствам на общую сумму 24 832 458 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)

2. Финансовое состояние Группы (продолжение)

- ▶ С 1 марта 2019 г. приняты в аренду 36 котельных в г. Архангельске общей установленной мощностью 217,8 тыс. Гкал/час, что позволило расширить тепловой бизнес в регионах своего Группе и запланирована реализация мероприятий по закрытию неэффективных котельных и переводу потребителей на новые эффективные источники тепла, кроме того, с 1 сентября 2019 г. были взяты в аренду 46 дизельных электростанций в Архангельской области общей установленной электрической мощностью 39,190 МВт, что позволило осуществлять реализацию электроэнергии на розничный рынок.
- ▶ Принято в концессию теплосетевое имущество г. Кострома и г. Рыбинска сроком на 20 лет, целью которых является повышение эффективности работы тепловых сетей.
- ▶ Согласно руководству, приведенным в документе «Критерии и порядок включения организаций в перечень системообразующих организаций российской экономики» (утв. протоколом заседания Правительственной комиссией по повышению устойчивости развития российской экономики от 10 апреля 2020 г. № 7кв) ряд компаний Группы имеет право рассчитывать на льготное кредитование на пополнение оборотных средств с субсидируемой ставкой ЦБ РФ и возможным получением государственных гарантий Министерства Финансов РФ, что позволит избежать негативных последствий, связанных с пандемией коронавируса (COVID-19) (Примечание 34).

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 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.

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)

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.

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность материнской организации и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2019 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.

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)

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.

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.

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)

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 нерезализованная 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 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.

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.

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)

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.

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.

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

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 определяется 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.

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

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)

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 по состоянию на отчетную дату.

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.

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 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 их трех категорий финансовых активов.

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

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 неотируемых 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. Часть показателей предыдущего периода была скорректирована для соответствия принципам раскрытия текущего периода.

В течение 2019 и 2018 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 2019 г. и 31 декабря 2018 г. у Группы отсутствуют на балансе вышеуказанные 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)

Займы выданные и дебиторская задолженность

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой производные 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

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. 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. Группа применила модифицированный подход.

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 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 15). 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.

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)

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.

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.

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)

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

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.

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)

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

В соответствии с изменениями в учетной политике в результате применения 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.

Субсидии

Группа получает 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. Соответственно субсидии отражены в составе 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)

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.

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.

Активы по договору 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.

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)

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.

Выручка от реализации теплоэнергии конечным потребителям регламентируется отдельными договорами с потребителями и учитывается по общим правилам МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

По состоянию на 31 декабря 2019 г. по договору с муниципальным образованием городской округ город Кострома Обществом произведено расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения на общую сумму 88 905 тыс. рублей. Данные расходы отражены в составе нематериальных активов (Примечание 10). Строительство указанных объектов по состоянию на 31 декабря 2019 г. не закончено, объекты незавершенного строительства не введены в эксплуатацию, в связи с чем, амортизация не начислялась.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. по договору с муниципальным унитарным предприятием городского округа город Рыбинск «Теплоэнерго» расходов по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения на общую сумму 13 976 тыс. рублей. Соответствующий актив по договору концессии в сумме 13 976 тыс. рублей отражен в составе нематериальных активов (Примечание 10).

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 2018 г., за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу с 1 января 2019 г.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Характер и влияние изменений, обусловленных применением данного стандарта финансовой отчетности, описаны ниже.

В 2019 году также были впервые применены некоторые другие поправки к стандартам и разъяснения, которые не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

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)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

(a) Характер влияния первого применения МСФО (IFRS) 16

В связи с вступлением в силу с 1 января 2019 г. МСФО (IFRS) 16 «Аренда» Группа признала обязательства по аренде в отношении договоров аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда». Группа применила переходные положения и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Группа применила модифицированный ретроспективный метод без пересчета сравнительных показателей, который подразумевает отражение кумулятивного эффекта первоначального применения стандарта на дату первого применения. Обязательства по аренде были оценены по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на дату перехода, дисконтированных с использованием средневзвешенной ставки заимствования арендатора по состоянию на 1 января 2019 г. Средневзвешенная ставка заимствования арендатора, примененная к обязательствам по аренде на 1 января 2019 г., составила 10,2%. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее на дату первоначального применения применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4 Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью). Активы в форме права пользования в отношении аренды были признаны в сумме, равной обязательству по аренде.

Также Группа уточнила допущения, и в связи с этим были пересмотрены данные, которые раскрывались в отчетности по состоянию на 31 декабря 2018 г.

Ниже представлена сверка обязательств по аренде по состоянию на 1 января 2019 г. с договорными обязательствами по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 г.:

Договорные обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 г.	425 206
Минус:	
Не признано в соответствии с МСФО 16 (договоры аренды со сроком менее года и низкой стоимостью)	<u>(79 720)</u>
Недисконтированные обязательства по состоянию на 1 января 2019 г.	345 486
Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств на 1 января 2019 г.	10,20%
Эффект от дисконтирования по состоянию на 1 января 2019 г.	(115 177)
Договорные обязательства, связанные с арендой, ранее классифицированной как Финансовая аренда	<u>867 877</u>
Обязательства по аренде на 1 января 2019 г.	<u>1 098 186</u>

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)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Группа также применила доступные упрощения практического характера, в результате чего она:

- ▶ использовала единую ставку дисконтирования в отношении портфеля договоров аренды с обоснованно аналогичными характеристиками;
- ▶ использовала в качестве альтернативы проверке на предмет обесценения анализ обременительного характера договоров аренды непосредственно до даты первоначального применения;
- ▶ применила освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к договорам аренды, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- ▶ исключила первоначальные прямые затраты из оценки актива в форме права пользования на дату первоначального применения;
- ▶ использовала суждения задним числом при определении срока аренды, если договор содержал опцион на продление или прекращение аренды.

(б) Основные положения новой учетной политики

Ниже представлены основные положения новой учетной политики Группы, примененной в результате принятия МСФО (IFRS) 16, которые использовались с даты первоначального применения:

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, оцениваемые по приведенной стоимости арендных платежей, которые будут осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

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)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива производится переоценка балансовой стоимости обязательства по аренде.

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.

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)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

(в) Суммы, признанные в отчете о финансовом положении и в составе прибыли или убытка

Ниже представлена балансовая стоимость активов в форме права пользования и обязательств по аренде, имеющих у Группы, и ее изменения в течение периода:

	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 2019 г., Группа признала расходы, относящиеся к краткосрочной аренде, к аренде активов с низкой стоимостью и к переменным арендным платежам, в размере 34 001 тыс. рублей.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль»

Разъяснение рассматривает порядок учета налогов на прибыль в условиях существования неопределенности в отношении налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределенными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- ▶ рассматривает ли организация неопределенные налоговые трактовки отдельно;
- ▶ допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- ▶ как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- ▶ как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределенную налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределенными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределенности.

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)

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль» (продолжение)

Группа применяет значительное суждение при выявлении неопределенности в отношении правил исчисления налога на прибыль. Поскольку Группа осуществляет свою деятельность в сложной международной среде, она проанализировала, оказывает ли применение данного разъяснения влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

При применении разъяснения Группа проанализировала, имеются ли у нее какие-либо неопределенные налоговые трактовки, особенно касающиеся трансфертного ценообразования. Налоговые декларации Компании и ее дочерних организаций включают вычеты, связанные с трансфертным ценообразованием, и налоговые органы могут подвергнуть данные налоговые трактовки проверке. Учитывая то, что Группа выполняет требования налогового законодательства, и исходя из проведенного ею анализа применяемой практики трансфертного ценообразования, Группа пришла к выводу, что принятие применяемых ею налоговых трактовок (в том числе трактовок, применяемых ее дочерними организациями) налоговыми органами является обоснованным. Данное разъяснение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговой инструмент может оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход при условии, что предусмотренные договором денежные потоки являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга» (критерий «денежных потоков») и инструмент удерживается в рамках соответствующей бизнес-модели, позволяющей такую классификацию. Поправки к МСФО (IFRS) 9 разъясняют, что финансовый актив удовлетворяет критерию «денежных потоков» независимо от того, какое событие или обстоятельство приводит к досрочному расторжению договора, а также независимо от того, какая сторона выплачивает или получает обоснованное возмещение за досрочное расторжение договора. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»

Поправки к МСФО (IAS) 19 рассматривают порядок учета в случаях, когда внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение отчетного периода. Поправки разъясняют, что если внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение годового отчетного периода, организация должна определить стоимость услуг текущего периода применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, исходя из актуарных допущений, использованных для переоценки чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события. Организация также должна определить чистую величину процентов применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, с использованием чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события, а также ставки дисконтирования, использованной для переоценки этого чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами.

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 (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе» (продолжение)

Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»

Поправки разъясняют, что организация должна применять МСФО (IFRS) 9 к долгосрочным вложениям в ассоциированную организацию или совместное предприятие, к которым не применяется метод долевого участия, но которые, в сущности, составляют часть чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие (долгосрочные вложения). Данное разъяснение является важным, поскольку оно подразумевает, что к таким долгосрочным вложениям применяется модель ожидаемых кредитных убытков в МСФО (IFRS) 9.

В поправках также разъясняется, что при применении МСФО (IFRS) 9 организация не принимает во внимание убытки, понесенные ассоциированной организацией или совместным предприятием, либо убытки от обесценения чистой инвестиции, признанные в качестве корректировок чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие, возникающих вследствие применения МСФО (IAS) 28 «*Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия*».

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку Группа учитывает вложения в совместные предприятия по методу долевого участия, а вложения в ассоциированные предприятия не являются существенными для целей консолидированной финансовой отчетности Группы и по ним также начислено обесценение на всю сумму вложений.

5. Новые стандарты и интерпретации, принятые, но еще не вступившие в силу на данный момент

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 17 «*Договоры страхования*». МСФО (IFRS) 17 представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет одноименный стандарт МСФО (IFRS) 4. МСФО (IFRS) 17 вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. и позднее.

В настоящий момент Группа анализирует влияние нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов. Новая редакция документа вступает в силу для обязательного применения начиная с годовых периодов после 1 января 2020 г. В настоящий момент Группа анализирует влияние новой редакции на консолидированную финансовую отчетность.

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)

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 г. Досрочное применение поправки разрешено. Поскольку поправка действует перспективно в отношении отражения операций и прочих событий, которые будут иметь место после даты ее первого применения, поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании на дату перехода.

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСБУ (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 вводят новое определение существенности. Поправки в МСБУ (IAS) 1 и МСБУ (IAS) 8 начинают действовать с 1 января 2020 г. или после этой даты. Досрочное применение разрешено.

В настоящий момент Группа анализирует влияние указанных поправок на консолидированную финансовую отчетность.

В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» под названием «Процентные ставки. Реформа эталонов». Принятые поправки предоставляют освобождения от выполнения некоторых требований к учету хеджирования, выполнение которых может привести к прекращению учета хеджирования в силу неопределенности, возникающей в результате реформы эталонной процентной ставки. Поправки начинают действовать с 1 января 2020 г. Досрочное применение разрешено.

В настоящий момент Группа анализирует влияние указанных поправок на консолидированную финансовую отчетность.

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» под названием «Классификация финансовых обязательств в качестве кратко- и долгосрочных». Принятая поправка уточняет критерии классификации обязательств в качестве долго- или краткосрочных. Поправка начинает действовать с 1 января 2022 г. Досрочное применение разрешено. Указанная поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность, поскольку Компания уже применяет уточненные критерии.

Компания не планирует досрочного применения по указанным выше новым стандартам и поправкам к существующим стандартам, в отношении которых оно возможно.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»

В поправках разъясняется, что если организация получает контроль над бизнесом, который является совместной операцией, то она должна применять требования в отношении объединения бизнесов, осуществляемого поэтапно, включая переоценку ранее имевшихся долей участия в активах и обязательствах совместной операции по справедливой стоимости. При этом приобретатель должен переоценить всю имевшуюся ранее долю участия в совместных операциях.

Данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия у нее подобных операций в представленных периодах.

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)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (продолжение)

МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»

Сторона, которая является участником совместных операций, но не имеет совместного контроля, может получить совместный контроль над совместными операциями, деятельность в рамках которых представляет собой бизнес, как этот термин определен в МСФО (IFRS) 3. В поправках разъясняется, что в таких случаях ранее имевшиеся доли участия в данной совместной операции не переоцениваются.

Данные поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия у нее операций, в рамках которых она получает совместный контроль.

МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Поправки разъясняют, что налоговые последствия в отношении дивидендов в большей степени связаны с прошлыми операциями или событиями, которые генерировали распределяемую прибыль, чем с распределениями между собственниками. Следовательно, организация должна признавать налоговые последствия в отношении дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в зависимости от того, где организация первоначально признала такие прошлые операции или события.

При первом применении данных поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты.

Поскольку действующая политика Группы соответствует требованиям поправок, их применение не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

Организация должна применять данные поправки в отношении затрат по заимствованиям, понесенных на дату начала годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки, или после этой даты.

Поскольку действующая политика Группы соответствует требованиям поправок, их применение не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Выручка» консолидированного отчета и совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
АО «АрхоблЭнерго»	910 776	249 010
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	101 643	101 098
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	1 012 419	350 108

Операции со связанными сторонами, отраженные в составе строки «Операционные расходы» консолидированного о совокупном доходе, а также стоимость прочих приобретенных товаров и услуг у связанных сторон:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
АО «АрхоблЭнерго»	661 477	1 224 267
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	73	–
Всего операции с совместным предприятием и зависимым обществом	661 550	1 224 267

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 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA KOGENERATSIYA LIMITED)	14 950	–
Всего операции с зависимым обществом	14 950	–

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 (краткосрочная дебиторская задолженность, долгосрочные займы):

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (краткосрочная дебиторская задолженность)	11 084	9 669
КОСТРОМА КОГЕНЕРАЦИЯ ЛИМИТЕД (KOSTROMA COGENERATION LIMITED) (долгосрочный займ)	152 364	137 413
АО «АрхоблЭнерго» (краткосрочная дебиторская задолженность)	–	348 642
Всего состояние расчетов с зависимым обществом и совместным предприятием	163 448	495 724

Состояние расчетов со связанными сторонами (кредиторская задолженность):

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	58	141
АО «АрхоблЭнерго»	–	274 639
Всего состояние расчетов с совместным предприятием и зависимым обществом	58	274 780

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 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Сумма вознаграждений, выплачиваемых управленческому персоналу	503 424	393 521
- краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	501 982	392 042
- вознаграждения, связанные с расторжением трудового договора	1 442	1 479

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.

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

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 и теплоэнергии Группы в Российской Федерации являются региональные сбытовые компании.

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.

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)

Показатели выручки, себестоимости за 12 месяцев 2019 и 2018 годов, а также суммы активов и обязательств по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 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 маржинальной прибыли за период, а также операционных активов, которые состоят из основных средств, незавершенного строительства, товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности, и операционных обязательств, которые включают в себя долгосрочную и краткосрочную кредиторскую задолженность, оценочные обязательства.

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 2019 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	2 942 153	2 597 661	1 169 379	3 984 653	8 171 529	12 965 625	1 339 285	33 170 285
Выручка от реализации тепла	5 849 013	906 844	2 147 418	1 348 797	6 521 915	–	48 790	16 822 777
Прочая выручка	831 424	4 555	26 146	101 860	982 668	39 161	231 854	2 217 668
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)	(11 680 382)
Водопотребление	(424 666)	(2 200)	(29 451)	(20 186)	(354 678)	(323)	(9 600)	(841 104)
Транспортировка теплоэнергии	(713 658)	(10 906)	(181 949)	–	(133 648)	–	–	(1 040 161)
Маржинальная прибыль	3 069 961	2 149 602	721 994	2 560 398	5 377 509	4 189 582	1 341 768	19 410 814
Условно-постоянные расходы	(1 861 153)	(815 592)	(359 082)	(944 235)	(4 117 844)	(2 901 602)	(2 709 703)	(13 709 211)
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	(617 279)	(144 338)	(285 353)	(282 701)	(80 058)	(1 066 597)	(52 074)	(2 528 400)
Прочие операционные доходы	59 853	(4 780)	17 712	32 440	171 046	38 639	(28 838)	286 072
Операционная прибыль/ (убыток) от продолжающейся деятельности (МСФО)	1 033 657	1 181 843	93 220	1 262 292	1 745 299	260 022	(1 467 839)	4 108 494

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 2018 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от реализации электроэнергии и мощности	3 094 042	2 184 910	1 309 816	4 272 363	7 806 681	3 153 057	126 764	21 947 633
Выручка от реализации тепла	6 114 921	977 380	2 010 028	1 359 715	6 045 721	–	48 582	16 556 347
Прочая выручка	681 628	5 630	13 281	99 438	450 983	466 792	72 223	1 789 975
Расходы на топливо	(5 113 065)	(1 109 122)	(2 094 028)	(2 682 764)	(8 398 208)	–	(35 506)	(19 432 693)
Покупная электроэнергия, теплоэнергия и мощность	(806 251)	(160 083)	(217 911)	(193 011)	(1 520 323)	(2 532 367)	(6 630)	(5 436 576)
Водопотребление	(396 931)	(2 009)	(12 970)	(17 411)	(329 361)	(75)	(348)	(759 105)
Транспортировка теплоэнергии	(719 108)	(9 971)	(315 119)	–	(90 219)	–	–	(1 134 417)
Маржинальная прибыль	2 855 236	1 886 735	693 097	2 838 330	3 965 274	1 087 407	205 085	13 531 164
Условно-постоянные расходы	(2 160 770)	(812 549)	(553 612)	(1 187 754)	(3 570 267)	(609 631)	(1 312 839)	(10 207 422)
Начисление расходов и резервов по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	(18 942)	(456)	(469)	(301)	(27 019)	–	(8 267)	(55 454)
Доход/расход от переоценки основных средств	17 206	(166 530)	(74 503)	45 789	193 692	–	(26 636)	(10 982)
Прочие корректировки	(255 485)	–	(199 824)	–	–	(461 441)	–	(916 750)
Прочие операционные доходы	82 703	537 251	144 441	16 649	235 397	111	65 558	1 082 110
Операционная прибыль/ (убыток) от продолжающейся деятельности (МСФО)	519 948	1 444 451	9 130	1 712 713	797 077	16 446	(1 077 099)	3 422 666

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	Итого
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)	(1 476 801)	(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)	(918 560)	(1 391 062)
Сворачивание авансов по финансовому лизингу с обязательством	–	(292 187)	–	–	–	(14 460)	(849)	(307 496)
Прочие корректировки	–	(2 994 628)	–	–	–	(14 679)	(431 855)	(3 441 162)
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	21 990 152	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 активов за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого
Операционные активы сегментов (РСБУ)	10 458 025	9 088 153	2 912 267	5 537 450	8 440 646	3 030 092	1 681 373	41 148 006
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	(2 479 617)	(2 821 916)	(1 407 195)	893 498	1 009 945	(16 951)	(637 598)	(6 646 908)
Разница между МСФО и РСБУ в основном в связи с переоценкой основных средств	(1 421 891)	(2 523 746)	(1 392 662)	893 498	1 242 466	(5 797)	(65 069)	(3 273 201)
Разница в признании дебиторской задолженности в РСБУ и МСФО	–	–	(239 822)	–	–	–	(362 926)	(602 748)
Сворачивание авансов по финансовому лизингу с обязательством	–	(298 170)	–	–	–	(11 154)	(1 146)	(310 470)
Исключение внутригрупповых операций	(18)	–	225 289	–	(232 521)	–	(208 129)	(215 379)
Прочие корректировки	(1 057 708)	–	–	–	–	–	(328)	(1 058 036)
Прочие активы, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	1 072 227	208	132 121	216	17 043	42 186	17 853 490	19 117 491
Активы, предназначенные для продажи	–	–	–	–	–	–	16 710 427	16 710 427
Инвестиции в зависимые компании и совместные предприятия	–	–	–	–	–	–	740 604	740 604
Прочие активы	1 072 227	208	132 121	216	17 043	42 186	402 459	1 666 460
Итого активы (МСФО)	9 050 635	6 266 445	1 637 193	6 431 164	9 467 634	3 055 327	18 897 265	54 805 663

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	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого
Операционные обязательства сегментов (РСБУ)	(6 786 818)	(1 370 281)	(1 762 432)	(734 796)	(9 508 629)	(1 074 901)	(9 409 210)	(30 647 067)
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	1 131 314	1 189 302	(17 641)	(10)	960 080	327 444	4 310 163	7 900 652
Разница в учете обязательства по финансовому лизингу между РСБУ и МСФО	–	1 198 132	–	–	–	27 820	5 096	1 231 048
Исключение внутригрупповых операций	–	–	–	–	–	299 624	4 070 209	4 369 833
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	(154 666)
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)	(2 041 761)	(9 528 201)	(26 143 290)
Кредиты и займы	(2 062 256)	(1 815 668)	(903 611)	(2 064 473)	(3 897 926)	(1 872 859)	(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)	(1 504)	697 303	(1 556 402)
Обязательства связанные с правами аренды	(25 910)	(603 549)	(158 623)	(9 107)	(297 030)	(118 364)	(142 089)	(1 354 672)
Пенсионные обязательства	(116 172)	(28 398)	(82 396)	(28 935)	(227 073)	(49 034)	(68 232)	(600 240)
Итого обязательства (МСФО)	(8 332 678)	(3 401 340)	(2 983 091)	(3 485 576)	(13 270 554)	(2 789 218)	(14 627 248)	(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)

Сверка обязательств за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.:

	ЯО	ВО	КО	НО	АО	ООО «ТГК-2 Энергосбыт»	Прочие	Итого
Операционные обязательства сегментов (РСБУ)	(7 080 019)	(2 128 997)	(1 020 401)	(485 849)	(7 207 461)	(843 702)	(1 863 042)	(20 629 471)
Корректировки для приведения стоимостей по РСБУ к МСФО, в том числе:	1 448 039	855 221	(6 584)	(10)	1 371 953	246 565	(514 970)	3 400 214
Разница в учете обязательства по финансовому лизингу между РСБУ и МСФО	–	865 240	–	–	–	13 531	1 236	880 007
Исключение внутригрупповых операций	21 481	–	14 598	–	99 547	233 034	332 910	701 570
Дисконтирование долгосрочной задолженности	1 573 238	–	–	–	1 536 813	–	–	3 110 051
Прочие корректировки	(146 680)	(10 019)	(21 182)	(10)	(264 407)	–	(849 116)	(1 291 414)
Прочие обязательства, не распределенные между отчетными сегментами, в том числе:	(2 152 113)	(2 219 493)	(873 861)	(1 868 530)	(4 346 076)	(2 039 702)	(12 759 835)	(26 259 610)
Кредиты и займы	(1840 331)	(1 861 175)	(788 618)	(1 537 725)	(4 077 505)	(2 044 881)	(5 386 544)	(17 536 779)
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	–	–	–	–	–	–	(8 025 449)	(8 025 449)
Отложенные налоговые обязательства	(195 499)	(329 748)	(19 884)	(301 033)	(123 217)	5 179	688 547	(275 655)
Пенсионные обязательства	(116 283)	(28 570)	(65 359)	(29 772)	(145 354)	–	(36 389)	(421 727)
Итого обязательства (МСФО)	(7 784 093)	(3 493 269)	(1 900 846)	(2 354 389)	(10 181 584)	(2 636 839)	(15 137 847)	(43 488 867)

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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Архангельская ТЭЦ	2 600 725	1 755 864
Северодвинская ТЭЦ-1	2 313 373	1 064 051
Северодвинская ТЭЦ-2	3 415 372	2 286 515
Архангельские городские тепловые сети	1 140 081	814 073
Северодвинские городские тепловые сети	748 131	600 475
Прочие	932 326	135 505
Всего в Архангельской области	11 150 008	6 656 483
Вологодская ТЭЦ*	2 456 414	5 811 549
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»*	225 734	260 532
Всего в Вологодской области	2 682 148	6 072 081
Новгородская ТЭЦ	5 220 905	6 216 668
Всего в Новгородской области	5 220 905	6 216 668
Костромская ТЭЦ-1	138 255	134 489
Костромская ТЭЦ-2	216 123	206 766
Костромские тепловые сети	169 815	71 645
Прочие	43 706	19 926
Всего в Костромской области	567 899	432 826
Ярославская ТЭЦ-1	970 521	634 750
Ярославская ТЭЦ-2	2 335 344	1 656 881
Ярославская ТЭЦ-3	2 076 037	1 378 238
Ярославские тепловые сети	1 620 776	1 077 787
Ляпинская котельная	281 491	274 886
Тенинская водогрейная котельная	593 446	392 951
Исполнительный аппарат ПАО «ТГК-2»	455 839	417 010
Прочие	85 400	61 670
Всего в Ярославской области	8 418 854	5 894 173
Авансы выданные и материалы	627 458	77 235
Итого по Группе	28 667 272	25 349 466

* Часть основных средств, которые были ранее признаны в качестве активов по финансовой аренде, была реклассифицирована согласно МСФО 16 «Аренда» на 1 января 2019 г. в состав Активов в форме права пользования (см. Примечание 4).

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 2019 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 г.
Прибыль до налогообложения Группы Битар	64 331	2 313 820
Всего прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности	64 331	2 313 820
Расход по налогу на прибыль	(6 434)	(231 382)
Всего прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	57 897	2 082 438
Базовая прибыль от прекращенной деятельности (рублей на обыкновенную и привилегированную акцию)	0,00005	0,0019

Чистые денежные потоки от прекращенной деятельности представлены ниже:

	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 г.
Чистый приток от операционной деятельности	1 005 951	175 429
Чистый отток от инвестиционной деятельности	(49 351)	(117 587)
Чистый отток от финансовой деятельности	(929 498)	(385 888)
Чистый приток/(отток) денежных средств от прекращенной деятельности	27 102	(328 046)

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. В связи с экономической нестабильностью, поиск покупателя занял более 12 месяцев, однако, 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 2019 г.	За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 г.
Выручка	6 711 113	9 133 970
Расходы	(6 646 782)	(6 820 150)
Прибыль до налогообложения Группы Битар	64 331	2 313 820
Налоговый расход, относящийся к прибыли до налогообложения за текущий период	(6 434)	(231 382)
Чистая прибыль Группы Битар	57 897	2 082 438

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 2019 г. – 1,13 рублей/денар, по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 1,29 рублей/денар):

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Активы, предназначенные для продажи	15 322 176	16 710 427
Обязательства, непосредственно связанные с активами, предназначенными для продажи	(6 543 394)	(8 025 449)
Чистые активы, непосредственно связанные с выбывающей группой	8 778 782	8 684 978

По состоянию на 31 декабря 2019 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 строит- ельство	Прочие	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2018 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 продажи»	—	—	(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 31 декабря 2018 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)	(310 815)	(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 продажи»	—	—	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 декабря 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)

	Машины и оборудование	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 1 января 2018 г.	13 995 445	5 771 257	8 331 085	1 194 119	99 841	1 343 861	18 219	30 753 827
Поступление	97 413	104 864	1 268	39	91 430	2 085 932	22 720	2 403 666
Ввод в эксплуатацию	1 123 578	1 151 318	120 112	—	—	(2 397 975)	2 967	—
Выбытие	(137 229)	(2 321)	(90 091)	(21 677)	(8 685)	(151 069)	(818)	(411 890)
Переоценка основных средств, признанная за счет резерва	(90 440)	194 424	246 971	2	—	7 799	12	358 768
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	—	—	—	—	—	—	—	—
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	—	—	—	—	—	—	—	—
Сальдо на 31 декабря 2018 г.	14 988 767	7 219 542	8 609 345	1 172 483	182 586	888 548	43 100	33 104 371
Накопленная амортизация (включая переоценку, признанную в составе убытков)								
Сальдо на 1 января 2018 г.	(2 049 464)	(1 591 655)	(881 327)	(50 152)	(7 722)	(867 530)	(962)	(5 448 812)
Начислено за период	(1 368 516)	(639 087)	(304 483)	(25)	(26 194)	—	(8 126)	(2 346 431)
Ввод в эксплуатацию	(26 400)	(418 943)	(31 375)	—	—	476 718	—	—
Выбытие	7 928	1 648	10 494	—	1 707	29 290	253	51 320
Переоценка основных средств, признанная в составе прибыли/(убытка) текущего периода	34 033	(52 321)	(12 922)	—	—	20 286	(58)	(10 982)
Исключение накопленной амортизации в связи с переоценкой	—	—	—	—	—	—	—	—
Реклассификация в «активы, предназначенные для продажи»	—	—	—	—	—	—	—	—
Сальдо на 31 декабря 2018 г.	(3 402 419)	(2 700 358)	(1 219 613)	(50 177)	(32 209)	(341 236)	(8 893)	(7 754 905)
Остаточная стоимость								
Сальдо на 1 января 2018 г.	11 945 981	4 179 602	7 449 758	1 143 967	92 119	476 331	17 257	25 305 015
В т.ч. объекты в финансовой аренде	3 038 386	3 775	—	—	6 722	—	—	3 048 883
Сальдо на 31 декабря 2018 г.	11 586 348	4 519 184	7 389 732	1 122 306	150 377	547 312	34 207	25 349 466
В т.ч. объекты в финансовой аренде	3 151 414	3 132	—	—	48 451	—	—	3 202 997
Остаточная историческая стоимость на 31 декабря 2018 г.	8 831 081	3 739 240	3 819 057	301 870	70 858	847 428	22 995	17 632 529

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 2019 г. основные средства с балансовой стоимостью 19 843 621 тыс. рублей переданы в залог по договорам займов и по договорам с поставщиками газа (по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 16 605 477 тыс. рублей).

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 г.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. Группа произвела расчет возмещаемой стоимости основных средств, что потребовало провести корректировку балансовой величины – 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

Результаты переоценки основных средств по состоянию на 31 декабря 2018 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	901 699	708 007	193 692
Новгород	155 891	110 102	45 789
Вологда	(679 173)	(512 644)	(166 529)
Кострома	(74 503)	–	(74 503)
Ярославль	84 230	67 023	17 207
АО «ТЭЦ «Белый Ручей»	(40 537)	(13 720)	(26 637)
Всего	347 786	358 768	(10 982)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. Нематериальные активы

Наименование	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Активы по договору концессии	102 881	–
Лицензии, программное обеспечение	404 915	267 274
Итого	507 796	267 274

11. Активы, предназначенные для продажи

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Консолидированные активы Группы Битар (Примечание 8)	15 322 176	16 710 427
Прочее имущество	123 570	–
Итого активы, удерживаемые для продажи	15 445 746	16 710 427
Консолидированные обязательства Группы Битар (Примечание 8)	(6 543 394)	(8 025 449)
Итого обязательства, непосредственно связанные с активами, удерживаемые для продажи	(6 543 394)	(8 025 449)

12. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Наименование	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2018 г.	Поступление	Корректировка на прибыль за период	Стоимость инвестиции на 31 декабря 2019 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	740 604	–	886 151	1 626 755
Итого	740 604	–	886 151	1 626 755

Доли владения в ассоциированных предприятиях следующие:

Наименование	Принцип учета	Доля владения на 31 декабря 2019 г.	Доля владения на 31 декабря 2018 г.
ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	Метод долевого участия	49%	49%

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

12. Инвестиции в ассоциированные предприятия (продолжение)

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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Данные финансовой отчетности совместного предприятия		
Оборотные активы <i>(в том числе денежные средства и их эквиваленты в размере 406 081 тыс. рублей и 1 451 861 тыс. рублей на 31 декабря 2019г. и 31 декабря 2018 г. соответственно)</i>	1 147 707	1 957 041
Внеоборотные активы	18 664 173	20 302 594
Краткосрочные обязательства	(900 582)	(1 264 050)
Краткосрочные обязательства по кредитам и займам	(17 643 125)	(21 535 886)
Собственный капитал	1 268 173	(540 301)
Доля Группы в стоимости собственного капитала	621 404	(264 747)
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	1 626 755	740 604
	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Выручка	7 110 959	7 309 947
Прочие операционные доходы	3 991	–
Операционные расходы	(5 070 830)	(4 854 706)
Амортизация основных средств	(810 964)	(805 915)
Проценты по займам	(1 188 417)	(1 255 891)
Курсовые разницы	2 280 989	(3 917 766)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	2 325 728	(3 524 331)
Налог на прибыль	(327 521)	–
Доход/(расход) по налогу на прибыль	(189 734)	577 157
Прибыль/(убыток) после налогообложения	1 808 473	(2 947 174)
Доля Группы в прибыли/(убытке) после налогообложения	886 151	(1 444 115)

Руководство провело тест на обесценение инвестиции в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 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 2019 г. и 31 декабря 2018 г., что свидетельствует об отсутствии необходимости начислять обесценение.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

13. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность, долгосрочные займы выданные	991 341	141 309
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	991 341	141 309
Турбина ГТЭ-160 и вспомогательное оборудование	1 051 514	1 072 866
Долгосрочный входящий НДС	–	1 744
Итого прочие внеоборотные активы	2 042 855	1 215 919

14. Товарно-материальные запасы

Наименование	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Топливо	1 544 763	485 717
Запчасти	179 260	170 511
Прочие товарно-материальные запасы	543 862	465 939
Итого	2 267 885	1 122 167

Существенное увеличение запасов топлива по состоянию на 31 декабря 2019 г. (на 1 059 046 тыс. рублей), связано с закупкой топлива для дизельных электростанций, находящихся в архангельской области.

По состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 гг. запасы, находящиеся в залоге по заключенным договорам, отсутствуют.

15. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	7 004 112	6 893 137
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(994 390)	(1 785 142)
Итого дебиторская задолженность покупателей и заказчиков с учетом резерва	6 009 722	5 107 995
Прочая дебиторская задолженность	7 058 575	7 838 677
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 439 748)	(3 798 929)
Итого прочая дебиторская задолженность с учетом резерва	5 618 827	4 039 748
Итого дебиторская задолженность	11 628 549	9 147 743
Предоплата и авансы выданные поставщикам	208 587	71 356
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(42 870)	(43 084)
Итого предоплата и авансы выданные поставщикам с учетом резерва	165 717	28 272
НДС к возмещению	124 658	22 861
Авансовые платежи в бюджет (кроме налога на прибыль)	8 509	17 663
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	11 927 433	9 216 539

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

15. Дебиторская задолженность и авансы выданные (продолжение)

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 2019 г.	31 декабря 2018 г.
По состоянию на 1 января	5 656 686	5 351 599
Начислено за год	505 392	691 926
Эффект от применения МСФО 9	–	290 981
Восстановление резерва	(2 358 852)	(355 390)
Списание безнадежной дебиторской задолженности за счет резерва	(139 988)	(322 430)
По состоянию на 31 декабря	3 663 238	5 656 686

Ниже представлена информация о подверженности Группы кредитному риску по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы оценочных резервов:

	Торговая дебиторская задолженность				Итого
	Просрочка платежей				
	Не просро- ченная	До 90 дней	90-365 дней	Более 1 года	
31 декабря 2019 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	5 665 522	1 692 789	1 149 245	3 970 422	12 477 978
Ожидаемые кредитные убытки	35 105	25 070	85 974	404 396	550 545
	Не просро- ченная	До 90 дней	90-365 дней	Более 1 года	Итого
1 января 2019 г.					
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,26-0,50%	1,01-1,16%	1,75-4,61%	15,96%	
Расчетная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	5 014 827	1 698 723	1 870 174	890 956	9 474 680
Ожидаемые кредитные убытки	21 985	18 812	85 326	142 220	268 343

Дополнительно к ожидаемым кредитным убыткам, было начислено обесценение по отдельным контрагентам с низким кредитным рейтингом. Процент ожидаемых кредитных убытков не некоторым компаниям Группы в 2019 году достигает 36,32% 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

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

16. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	311 596	156 745
Денежные переводы в пути	7 971	17 860
Средства на специальных счетах в банках	62 021	852
Итого денежные средства и их эквиваленты	381 588	175 457

17. Капитал

Уставный капитал

	На 31 декабря 2019 г.	На 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
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 2019 г.	1 474 905	14 749 054	(398 225)	(3 982 252)	1 076 680	10 766 802
31 декабря 2018 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. 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). По состоянию на 31 декабря 2019 г. акции Общества, принадлежащие ООО «Долговое агентство», не находились в доверительном управлении, т.к. договор доверительного управления был расторгнут. 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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

17. Капитал (продолжение)

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 2018 года на годовом Общем собрании акционеров 28 июня 2019 г. владельцы привилегированных акций имеют право голоса по всем вопросам, выносимым на Общее собрание акционеров.

Прочие резервы

На 31 декабря 2019 г. прочие резервы включают резерв по переоценке основных средств на сумму 12 185 654 тыс. рублей (8 922 246 тыс. рублей на 31 декабря 2018 г.), эффект по курсовым разницам, связанным с пересчетом иностранных операций в размере (1 654 474) тыс. рублей (1 575 942 тыс. рублей на 31 декабря 2018 г.) и эффект по накопленным актуарным убыткам на сумму (195 162) тыс. рублей (96 753 тыс. рублей на 31 декабря 2018 г.).

18. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(222 793)	322 487
Текущий налог на прибыль	(457 135)	(385 982)
Итого налог на прибыль	(679 928)	(63 495)

В течение 12 месяцев 2019 и 2018 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 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Прибыль до налогообложения от продолжающейся деятельности	2 793 232	530 307
Прибыль до налогообложения от прекращенной деятельности (Примечание 8)	64 331	2 313 820
Итого прибыль до налогообложения	2 857 563	2 844 127
Теоретический расход по налогу на прибыль по ставке 20%	(571 513)	(568 825)
Влияние более низкой ставки в Республике Македония (10%)	6 434	231 382
Эффект от прочих необлагаемых налогом доходов и невывчитаемых в целях налогообложения расходов	(139 668)	-
Эффекты, влияющие на расчет налога на прибыль	18 384	42 566
Итого расход по налогу на прибыль	(686 363)	(294 877)
в том числе:		
Расход по налогу на прибыль от продолжающейся деятельности	(679 928)	63 495
Итого расход по налогу на прибыль от прекращенной деятельности	(6 435)	(231 382)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. 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 2019 г. и на 31 декабря 2018 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)

18. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Налоговый эффект движения временных разниц за периоды, закончившиеся 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018 гг.:

	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	120 048
Прочее	8 264	(7 469)	–	795
Отложенные налоговые активы	2 411 088	(266 323)	29 230	2 173 994
Основные средства	(2 789 102)	191 556	(1 093 988)	(3 691 534)
Активы, удерживаемые для продажи (Битар)	393 541	(6 434)	9 664	396 772
Прочее	(291 182)	(144 452)	–	(435 634)
Отложенные налоговые обязательства	(2 686 743)	40 671	(1 084 324)	(3 730 396)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(275 655)	(225 652)	(1 055 094)	(1 556 402)

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

	На 31 декабря 2017 г. (пересчитано)*	На 1 января 2018 г.	На 1 января 2018 г. (пересчитано)*	Признано в прибыли или убытке	Признано в прочем совокупном доходе	На 31 декабря 2018 г.
Налоговый убыток	491 478	–	491 478	(341 579)	–	149 898
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 265 604	58 196	1 323 800	74 174	–	1 397 974
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	319 389	–	319 389	287 637	–	607 026
Кредиторская задолженность и начисления	200 568	–	200 568	(36 988)	–	163 581
Пенсионные обязательства	87 252	–	87 252	(15 302)	12 395	84 345
Прочее	12 627	–	12 627	(4 363)	–	8 264
Отложенные налоговые активы	2 376 918	58 196	2 435 114	(36 421)	12 395	2 411 088
Основные средства	(2 814 165)	–	(2 814 165)	96 817	(71 754)	(2 789 102)
Активы, удерживаемые для продажи (Битар)	(358 692)	–	(358 692)	–	753 361	393 541
Прочее	(690 791)	137 519	(553 272)	262 090	–	(291 182)
Отложенные налоговые обязательства	(3 863 648)	137 519	(3 726 129)	358 907	681 607	(2 686 743)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(1 486 730)	195 715	(1 291 015)	322 486	694 002	(275 655)

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

19. Пенсионные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2019 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 2019 и 2018 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
Стоимость текущих услуг	14 713	765	15 478	22 697	906	23 603
Чистые процентные расходы	34 264	867	35 131	30 630	1 038	31 668
(Доходы)/расходы от переоценки	–	1 552	1 552	–	(3 843)	(3 843)
Секвестр плана	–	–	–	–	–	–
Стоимость прошлых услуг	7 879	8 449	16 328	30 627	619	31 246
Чистые (доходы)/расходы по плану	56 856	11 633	68 489	83 954	(1 280)	82 674

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)

19. Пенсионные обязательства (продолжение)

В следующей таблице представлены изменения дисконтированной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами в 2019 и 2018 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	438 728	11 050	449 778	472 741	14 276	487 017
Стоимость текущих услуг	14 713	765	15 478	22 697	906	23 603
Процентные расходы	36 676	867	37 543	34 589	1 038	35 627
Стоимость прошлых услуг	7 879	8 449	16 328	30 627	619	31 246
Актуарные изменения вследствие изменений демографических допущений	(2 135)	(60)	(2 195)	(13 953)	707	(13 246)
Актуарные изменения вследствие изменений финансовых допущений	112 931	1 760	114 691	(51 775)	(981)	(52 756)
Корректировки на основе опыта	21 247	(147)	21 100	(24 828)	(3 569)	(28 397)
Секвестр плана	–	–	–	–	–	–
Выплаты по плану	(24 521)	(1 932)	(26 453)	(58 588)	(1 946)	(60 534)
Создание нового предприятия	151	–	151	27 218	–	27 218
На 31 декабря	605 669	20 752	626 421	438 728	11 050	449 778

В следующей таблице представлены изменения справедливой стоимости активов по пенсионному плану с установленными выплатами в 2019 и 2018 годы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	28 051	–	28 051	50 756	–	50 756
Процентные доходы	2 412	–	2 412	3 959	–	3 959
Взносы работодателя	19 408	1 932	21 340	50 024	1 946	51 970
Выплаты по плану (Расходы)/доходы от переоценки	(24 521)	(1 932)	(26 453)	(58 588)	(1 946)	(60 534)
831	–	831	(1 958)	–	(1 958)	
Реклассификация средств на солидарных пенсионных счетах	–	–	–	(16 142)	–	(16 142)
На 31 декабря	26 181	–	26 181	28 051	–	28 051

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

19. Пенсионные обязательства (продолжение)

В следующей таблице представлены изменения чистой стоимости обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами в 2019 и 2018 годах:

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.		
	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого	Выплаты по окончании трудовой деятельности	Прочие долго- срочные выплаты	Итого
На 1 января	410 677	11 050	421 727	421 985	14 276	436 261
Чистые (доходы)/ расходы по плану (отнесенные на прибыль или убыток)	56 855	11 634	68 489	83 954	(1 280)	82 674
Чистые расходы от переоценки, отраженные в прочем совокупном расходе	131 213	–	131 213	(88 598)	–	(88 598)
Взносы работодателя	(19 408)	(1 932)	(21 340)	(50 024)	(1 946)	(51 970)
Увеличение/ (уменьшение) обязательств в результате создания нового предприятия	151	–	151	27 218	–	27 218
Реклассификация средств на солидарных пенсионных счетах	–	–	–	16 142	–	16 142
На 31 декабря	579 488	20 752	600 240	410 677	11 050	421 727

В следующей таблице представлены основные актуарные допущения, применявшиеся для определения суммы обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2019 и 31 декабря 2018 гг.:

	2019 год	2018 год
Ставка дисконтирования	6,30%	8,60%
Ставка роста заработной платы	5,60%	5,60%
Ставка инфляции/индексации пособий	4,10%	4,10%
Таблицы смертности	по РФ 2016 скорректированные на 78%	по РФ 2016 скорректированные на 78%

По состоянию на 31 декабря 2019 г. руководство Группы оценивает средневзвешенную продолжительность обязательств пенсионного плана с установленными выплатами в 10,91 лет (по состоянию на 31 декабря 2018 г. – 5,1 лет).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

19. Пенсионные обязательства (продолжение)

В следующей таблице представлены взносы по плану с установленными выплатами, ожидаемые в следующем отчетном периоде:

	В 2019 году			В 2018 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	16 237	2 276	18 513	23 149	1 523	24 672

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 2019 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)	(57 040)	69 267	25 822	(22 231)	34 985	(29 607)	(23 656)	27 087
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(9,40%)	11,4%	4,30%	(3,70%)	5,80%	(4,90%)	(3,90%)	4,50%

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)	(1 474)	1 692	–	–	1 712	(1 517)	(1 376)	1 561
Изменение обязательств по планам с установленными выплатами (%)	(7,10%)	8,20%	–	–	8,20%	(7,30%)	(6,60%)	7,50%

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

20. Кредиты и займы

Долгосрочные заемные средства

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2019 г., %	Сроки погашения	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
АО «АЛЬФА-БАНК»	9,9-11	2021-2027 гг.	7 623 318	10 084 166
Итого долгосрочные заемные средства			7 623 318	10 084 166

Краткосрочные заемные средства

Кредитор	Ставка по состоянию на 31 декабря 2019 г., %	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов		8 446 161	7 412 440
АО «АЛЬФА-БАНК»	9,9-11	8 446 161	6 957 313
Облигационный займ БО-02	12	–	408 777
ГК «Внешэкономбанк»	10,5	–	46 350
Краткосрочные кредиты и займы		19 103	40 173
Начисленные проценты по кредитам и займам		19 103	40 173
Итого краткосрочные заемные средства		8 465 264	7 452 613

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 2017 г.	13 449 526	1 112 213
Проценты, начисленные по кредитам и займам	1 605 145	–
Доход от реструктуризации кредита от Банк ВТБ (ПАО)	(654 272)	–
Уплаченные проценты и неустойки	(1 682 887)	–
Поступление кредитов и займов	16 327 555	–
Погашение кредитов и займов	(11 403 231)	–
Выкуп облигаций серии БО-02	(137 166)	–
Курсовые разницы по кредитам и займам	31 368	–
Расходы по финансовой аренде начисленные	–	227 509
Платежи по финансовой аренде	–	(478 395)
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 аренде	–	(568 566)
На 31 декабря 2019 г.	16 088 582	1 354 672

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. Кредиторская задолженность и начисления

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	10 205 526	5 874 443
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	3 633 108	1 522 869
Задолженность работникам	206 295	499 651
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	14 044 929	7 896 963
Авансы полученные	535 739	409 401
Резерв под условные обязательства (Примечание 32)	200 282	103 527
Итого	14 780 950	8 409 891

22. Прочие долгосрочные обязательства

	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	5 686 023	5 430 086
Финансовая гарантия	815 224	1 260 214
Лизинговые обязательства	–	592 618
Долгосрочные авансовые платежи за услуги по подключению к теплосетям	372 095	448 201
Итого долгосрочные обязательства	6 873 342	7 731 119

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, Группы гарантирует только 49% процентов полученного займа.

В связи с применением стандарта МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», для определения стоимости гарантии был рассчитан ожидаемый кредитный убыток по займу ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» в части доли Группы. Ожидаемый кредитный убыток на 31 января 2018 г. составил 1 260 214 тыс. рублей, а на 31 декабря 2019 г. 815 224 тыс. рублей. Согласно стандарту МСФО (IFRS) 9 стоимость гарантии была доведена до величины ожидаемых кредитных убытков, что было произведено через амортизацию финансовой гарантии в составе статьи «Прочие доходы» в консолидированный отчет о совокупном доходе (Примечание 27).

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)

23. Задолженность по прочим налогам

	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость	484 586	542 442
Страховые взносы	353 798	293 044
Налог на имущество	78 370	115 705
Налог на прибыль	122 831	
Прочие налоги	52 538	137 056
Итого задолженность по прочим налогам	1 092 123	1 088 247

24. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Теплоэнергия	16 714 346	16 101 038
Электроэнергия	17 809 246	13 167 087
Мощность	5 005 199	7 288 774
Циркуляция воды	683 904	615 966
Подключение к теплосетям*	235 287	166 368
Субсидии**	619 965	83 090
Прочее	520 702	380 811
Итого выручка от текущей деятельности	41 588 649	37 803 134

* В составе выручки по статье «Подключение к теплосетям» за 2019 год была отражена отложенная выручка, в сумме 54 913 тыс. рублей, по состоянию на 31 декабря 2018 г. 28 125 тыс. рублей.

** В 2019 и 2018 годах Группа получила 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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

25. Операционные расходы

Наименование	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Расходы на топливо	19 238 269	19 432 693
Затраты на оплату труда	5 399 895	4 110 164
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	2 568 515	982 854
Амортизация основных средств и нематериальных активов	2 435 037	2 394 086
Расходы на приобретение электроэнергии	2 147 798	2 340 941
Теплоэнергия для перепродажи	1 468 686	1 608 454
Расходы на сырье и материалы	988 825	1 044 396
Расходы на водоснабжение	841 103	759 106
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	588 805	542 236
Амортизация прав пользования	387 030	–
Налоги, кроме налога на прибыль	344 347	491 253
Абонентская плата НОРЭМ	285 869	266 719
Услуги по охране	178 680	164 733
Консультационные услуги	128 094	154 159
Расходы на добровольное страхование	123 623	–
Прочие услуги производственного характера	123 134	75 994
Убытки от проигранных судебных дел	118 668	33 699
Транспортные услуги	108 049	75 985
Начисление резерва под условные обязательства	90 571	95 351
Начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	71 404*	336 535
Расходы по аренде	34 001	52 345
Прочие расходы	745 043	434 439
Итого операционные расходы	38 415 446	35 396 142

* Включает признание суммы кредиторской задолженности в рамках субсидиарной ответственности по делу № А82-12211/2011 в размере 1 924 864 тыс. рублей и восстановление ранее начисленного резерва по сомнительным долгам по задолженности ОАО «ТКС» в размере 1 924 864 тыс. рублей в качестве встречного требования к ОАО «ТКС».

26. Прочие операционные доходы

	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.
Доходы по пеням и неустойкам за нарушение сроков оплаты	41 519	153 264
Страховое возмещение по договорам страхования	29 186	336 575
Прочие операционные доходы	215 367	592 271*
Итого прочие операционные доходы	286 072	1 082 110

* Величина прочих операционных доходов была скорректирована на сумму полученных субсидий (см. Примечание 24).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

27. Прочие доходы

	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.
Амортизация финансовой гарантии (Примечание 32)	444 990	117 888
Доходы по соглашению об отступном *	–	936 456
Прочие доходы	48 403	2 489
Итого прочие доходы	493 393	1 056 833

* В феврале 2018 года Группа передала права требования по судебному делу дело № А82-13348/2013 компании Кардикор Инвестментс Лимитед (Kardicor Investments Limited) в счет погашения кредиторской задолженности ПАО «ТГК-2» – финансовый результат от данной операции составил 936 456 тыс. рублей.

28. Финансовые доходы

	За год закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год закончившийся 31 декабря 2018 г.
Курсовые разницы	30 314	–
Доход от реструктуризации кредита от Банка ВТБ (ПАО)	–	654 272
Прочие финансовые доходы	32 663	21 092
Итого финансовые доходы	62 977	675 364

29. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Проценты по кредитам и займам	1 762 124	2 340 647
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	655 614	–
Процентные расходы по аренде	207 568	227 509
Чистые процентные расходы по пенсионным обязательствам	35 131	–
Прочие финансовые расходы	34 684	54 482
Итого финансовые расходы	2 695 121	2 622 638

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

30. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Прибыль после налогообложения, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-2», тыс. рублей	2 163 275	2 502 719
Базовая прибыль за отчетный период	2 163 275	2 502 719
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение года (млн. штук)	1 076 680	1 076 680*
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (рублей)	0,00201	0,00232*

В соответствии с требованием МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию», средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении было скорректировано на количество собственных выкупленных акций (см. Примечание 17). Данные за 2018 год были изменены соответствующим образом. У Общества нет потенциальных разводняющих обыкновенных акций, соответственно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

31. 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 краткосрочные договоры с АО «ЦФР», сбытовыми компаниями и крупными контрагентами.

32. 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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

32. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Налогообложение

По результатам выездной налоговой проверки за 2012-2014 годы Межрегиональная инспекция ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 4 (далее – «МИФНС № 4») оспаривала период включения Обществом внереализационных расходов в расчет налогооблагаемой базы по налогу на прибыль в проверяемом периоде. Общая сумма указанных расходов составила 1 017 410 тыс. рублей.

Решением Арбитражного суда г. Москвы от 8 октября 2019 г. по делу № А40-188258/17 признано недействительным вынесенное МИ ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 4 в отношении ПАО «ТГК-2» решение от 23 марта 2017 г. № 03-1-29/1/10 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения в части уменьшения убытка по налогу на прибыль организаций за 2012-2014 годы в размере 581 061 249 рублей, как несоответствующее НК РФ. В остальной части в удовлетворении заявленных ПАО «ТГК-2» требований отказано, при этом данный факт не несет в себе дополнительных негативных финансовых последствий для Группы. Указанное решение АС вступило в силу 16 декабря 2019 г. Общество восстановило убыток, используемый ранее в счет уменьшения налогооблагаемой базы по налогу на прибыль за 2013-2014 годы, в сумме 69 330 тыс. рублей.

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.

Помимо Российской Федерации, Группа осуществляет свою деятельность в Республике Македония. В состав Группы входят компании, созданные за пределами Российской Федерации, которые подлежат налогообложению по ставкам и в соответствии с законодательством юрисдикций, в которых компании Группы признаются налоговыми резидентами. Налоговые обязательства иностранных компаний Группы определяются исходя из того, что иностранные компании Группы не являются налоговыми резидентами Российской Федерации, а также не имеют постоянного представительства в Российской Федерации и, следовательно, не облагаются налогом на прибыль согласно российскому законодательству, за исключением случаев удержания налога на доходы у источника (т.е. дивиденды, проценты, доход от прироста капитала и т.д.).

В 2019 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. Кроме этого, с 2019 года общая ставка НДС увеличилась до 20%, а также иностранные поставщики электронных услуг обязаны регистрироваться в российских налоговых органах для уплаты НДС.

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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

32. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Налогообложение (продолжение)

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 2019 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.

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.

**Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»**

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

32. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2019 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
По состоянию на 1 января	103 527	192 050
Признано за отчетный период	171 388	95 351
Восстановление излишне начисленного резерва	–	(151 857)
Использование резерва	(74 633)	(32 017)
По состоянию на 31 декабря	200 282	103 527

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.

Гарантии и поручительства

12 июля 2017 г. был заключен договор гарантии между ПАО «ТГК-2» и China Huadian Hongkong Company Limited. Гарантия обеспечивает обязательства ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» по заключенному договору займа с China Huadian Hongkong Company Limited пропорционально доле участия ПАО «ТГК-2» в ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ» (49%). По состоянию на 31 декабря 2019 г. максимальный размер обязательств Общества по договору займа с учетом владения доли ПАО «ТГК-2» составляет 139 650 тыс. долларов США (8 645 131 тыс. рублей по курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2019 г.). Также Обществу могут быть предъявлены требования по погашению начисленных процентов и неустоек по займу.

По состоянию на отчетную дату Общество не выполнило одно из условий договора займа на сумму 17 643 125 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 Общества непрерывно продолжать деятельность и своевременно погашать обязательства. В частности, получено письменное подтверждение от «Чайна Хуадянь Гонконг Кампэни Лимитед», что Кредитор готов ожидать выполнение условия договора до 19 февраля 2021 г., и данное нарушение не приводит к ответственности по событию дефолта.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

32. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Гарантии и поручительства (продолжение)

3 июля 2019 г. Компания и АО «Альфа-Банк» (гарант) заключили договор о предоставлении банковской гарантии сроком до 2 июля 2020 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. 28 ноября 2019 г. ООО «Рыбинская генерация» и ПАО «Совкомбанк» заключили Соглашение о банковской гарантии сроком до 28 ноября 2020 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 2019 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.

33. 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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

33. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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.

i. 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 15.

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 15). 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.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

33. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

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 20).

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
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
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
Финансовая гарантия	–	–	815 224	–	815 224
Обязательства по аренде	494 121	461 479	356 266	42 806	1 354 672
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	24 709 003	3 630 178	5 551 787	1 983 327	35 874 295

* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2019 г.

	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2018 г.					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	7 412 440	2 460 848	5 103 868	2 519 449	17 496 605
Проценты по кредитам и займам, начисленные по состоянию на 31 декабря 2018 г.	40 173	–	–	–	40 173
Проценты по кредитам и займам, которые будут начислены в будущие отчетные периоды*	1 357 037	938 465	1 448 758	427 656	4 171 916
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 409 891	–	–	–	8 409 891
Обязательства по аренде	474 942	367 028	438 803	–	1 280 774
Итого будущие платежи, включая основные суммы долга и платежи по процентам	17 694 483	3 766 341	6 991 429	2 947 105	31 399 358

* Прогноз по процентам, которые будут начислены и выплачены в последующие отчетные периоды, рассчитан по ставкам, действовавшим по состоянию на 31 декабря 2018 г.

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

33. 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 поддерживая 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 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Общая сумма заемных средств (Примечание 20)	16 088 582	17 536 779
Денежных средств и их эквивалентов (Примечание 16)	381 588	175 457
Чистая задолженность	15 706 994	17 361 322
Собственный капитал	17 604 933	11 238 278
Отношение заемного капитала к собственному капиталу	89%	154%

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)

33. 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 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Финансовые активы				
<i>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</i>				
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 060	11 309	2 060	11 309
Финансовые обязательства				
<i>Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</i>				
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	7 623 318	10 084 166	8 153 155	10 030 735
Облигации серии БО-02	–	408 777	–	411 076
Обязательства по аренде	1 354 672	856 584	1 354 672	831 866
Прочие долгосрочные обязательства	6 114 186	7 138 502	5 753 033	6 726 921

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:

	2019 г.	2018 г.
Непроизводные финансовые инструменты	11,00-22,15%	11,00-23,65%
Кредиты и займы	9,90-11,00%	9,90-13,00%

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)

33. 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 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:				
Реструктуризация за газ	–	–	4 905 675	4 905 675
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
	–	–	15 260 860	15 260 860
Активы, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2018 г.				
Долгосрочная дебиторская задолженность	–	–	11 039	11 039
	–	–	11 039	11 039
Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости на 31 декабря 2018 г.				
Прочие долгосрочные обязательства, в том числе:				
Реструктуризация за газ	–	–	5 430 087	5 430 087
Финансовая гарантия	–	–	1 260 214	1 260 214
Отложенная выручка	–	–	36 620	36 620
Облигации серии БО-02	411 076	–	–	411 076
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	–	–	10 030 735	10 030 735
Обязательства по аренде	–	–	1 280 774	1 280 774
	411 076	–	18 038 430	18 449 506

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

33. 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 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)

По состоянию на 31 декабря 2018 г.:

Финансовый инструмент	Диапазоны	Анализ чувствительности			
		-2,0%	-1,0%	+1,0%	+2,0%
Долгосрочные кредиты и займы с фиксированной ставкой	9,9-13%	624 553	315 204	(262 018)	(531 575)
Обязательства по аренде	23,65%	21 014	10 732	(10 112)	(19 972)
Прочие долгосрочные обязательства	11%	426 973	207 533	(196 427)	(382 485)

34. События после отчетной даты

Константин Селиванов выбыл из состава Совета директоров ПАО «ТГК-2» 12 января 2020 г. и с 31 января 2020 г. новым Председателем Совета директоров ПАО «ТГК-2» является Ирина Удинцева.

С 27 марта 2020 г. ООО «СОВЛИНК» осуществляет доверительное управление правами по обыкновенным акциям Общества, принадлежащим акционерам Общества – компании Janan Holdings Limited (Джанан Холдингс Лимитед), компании Raltaka Enterprises Ltd. (Ралтака Энттерпрайзес Лтд.), ООО «КОРЕС ИНВЕСТ», ООО «Долговое агентство» и компании Litim Trading Limited (Литим Трейдинг Лимитед) на праве собственности (59,8025% от уставного капитала Общества).

Публичное акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №2»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

34. События после отчетной даты (продолжение)

В связи с недавним скоротечным развитием пандемии коронавируса (COVID-19) многими странами, включая Российскую Федерацию, были введены карантинные меры, что оказало существенное влияние на уровень и масштабы деловой активности участников рынка. Ожидается, что как сама пандемия, так и меры по минимизации ее последствий могут повлиять на деятельность компаний из различных отраслей. Общество расценивает данную пандемию в качестве некорректирующего события после отчетного периода, количественный эффект которого невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

С марта 2020 года наблюдается существенная волатильность на фондовых, валютных и сырьевых рынках, включая падение цен на нефть и снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. В настоящее время руководство Общества проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических экономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

ООО «Эрнст энд Янг»

Прошито и пронумеровано 86 листа(ов)